

(GWN415)

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT													00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC													029656		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
BRUNI-SUMMERS																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
ROTTERSMAN													WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
GILL, F. J.													WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877		PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC													029657		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 9366 - 9386	
HEIN-BRUNI GU																								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
B.P. PRODUCTIONS INC.													040797		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5588 - 5594	
LEVY																								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC													054430		WELL #: 1		RRCID -> 206133		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12380 - 12578	
APEX GU																								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

WILDCAT BEEHIVE OPERATING, LLC SALINAS "A"														CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT															
061750															
WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RAMIREZ "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270															
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EOG SPG HOLDINGS, INC. NORTHERN WEBB EVALUATION															
100178															
WELL #: 1 RRCID -> 297075 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC STANLEY RANCH															
100351															
WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STANLEY RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STANLEY RANCH															
WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SAGE GEOSYSTEMS INC.				100531													
JFB HEARD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	293805	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	8520 - 8530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WADI OPERATING, LLC				100779													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	8860 - 8870				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804													
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8786 - 8833				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR										
PETROVYBE OPCO LLC				101779																
SHARE 92		WELL #:		3		RRCID -> 257357		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PALMYRA MINERALS, LTD.				102824		WELL #:		4		RRCID -> 161364		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11826 - 12250				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GUTIERREZ 37				WELL #:		5		RRCID -> 163105		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6134 - 6150						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:		2		RRCID -> 170026		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 14576		PERF.11864 - 11870						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
DULANEY-BRUNI				WELL #:		102		RRCID -> 212168		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JARAL				WELL #:		1		RRCID -> 222958		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116 - 10156						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WILDCAT VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCCLURE NORTH										//CONT.// 00008 001 102824 WELL #: 2										ASSOCIATED RRCID -> 223000										EXEMPT COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A										CNTY: WEBB									
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																				

MCCLURE										WELL #: 2										RRCID -> 223918										COMPL. DATE 03/24/2006										TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				

GRUY, DAGMAR										WELL #: 13										RRCID -> 227120										COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				

GRUY, DAGMAR										WELL #: 12										RRCID -> 227462										COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-																																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-																																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-																																				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-																																				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-																																				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-																																				

GONZALEZ, JORGE GU										WELL #: 1										RRCID -> 244664										COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				

A.G. LONG GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 272208										COMPL. DATE 01/13/2014										TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				

WILDCAT														CNTY: ZAPATA	
CATURUS ENERGY, LLC															
GALVAN RANCH															
WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
GARCIA L&L CO.															
WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BILLINGS "AB" GU															
WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 10592 - 10690															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BILLINGS "B"															
WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF. 10672 - 10756															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALEXANDER, MAUREEN															
WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT			//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601														
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		4	RRCID -> 232469			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU			WELL #:		6H	RRCID -> 249330			COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

REILLY HEIRS			WELL #:		45	RRCID -> 282753			COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

APOLLO PETRO FUELS LLC			103717																
DECAVAZOS, R. L.			WELL #:		3	RRCID -> 141113			COMPL. DATE 01/28/1991			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MIDSTAR ENERGY CORPORATION			103742																
GLD / TEAL HOF			WELL #:		1	RRCID -> 278810			COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NI ENERGY LLC			103889																
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		3	RRCID -> 251886			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA											
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355																	
MOOS HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 204760		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4		RRCID -> 206074		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #:		101		RRCID -> 293520		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280									
LOPEZ																					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		11		RRCID -> 147757		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A									
MARTINEZ, D.																					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		14		RRCID -> 147896		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID -> 193103		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID -> 193713		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 205659		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID -> 205685		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														CNTY: WEBB	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION															
REV. KEITH WRIGHT															
WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
HARGILL GAS UNIT 'B'															
WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANNELL ENERGY															
ROCKIN ND															
WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION															
DRISCOLL FOUNDATION															
WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
CHAPMAN RANCH															
WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14048															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST		RRCID -> 167088		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11		RRCID -> 167250		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DOVE CREEK ENERGY, INC.		227417									
GODWIN FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 301787		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
COUNTISS, SAM		WELL #:		3		RRCID -> 250266		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 274955		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT	-0-
ENERGY 2000, INC.		251740									
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2		RRCID -> 149047		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT														CNTY: STARR	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC															
STATE TRACT 706															
WELL #: 2															
RRCID -> 253042															
COMPL. DATE 10/12/2009															
TOTAL DEPTH 16450															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC.															
VILLARREAL, RICARDO															
WELL #: 1															
RRCID -> 190529															
COMPL. DATE 12/06/1996															
TOTAL DEPTH 9350															
PERF. 6384 - 9016															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP.															
WELL #: 1															
RRCID -> 211449															
COMPL. DATE 09/02/2004															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 8375 - 8401															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 98															
RRCID -> 238137															
COMPL. DATE 05/12/2008															
TOTAL DEPTH 9878															
PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FAULCONER ENERGY, LLC															
MORSE															
WELL #: 7															
RRCID -> 232186															
COMPL. DATE 01/17/2006															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC															
KENEDY, JOHN G. JR. "E"															
WELL #: 66															
RRCID -> 268668															
COMPL. DATE 05/13/2011															
TOTAL DEPTH 5250															
PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F		RRCID -> 144316		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH		8908 PERF. 5347 -		5353						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TREVINO		WELL #:		15		RRCID -> 147464		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH		10700 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA PERLA		WELL #:		143		RRCID -> 149012		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH		10300 PERF. 8676 -		9080						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2		RRCID -> 149941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH		13667 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARR		WELL #:		86		RRCID -> 151414		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH		9440 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DERLY		WELL #:		2		RRCID -> 152835		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH		11200 PERF. 6404 -		6676						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DE BARBERIO		WELL #:		1 C		RRCID -> 155825		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH		10300 PERF. 7676 -		7746						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 386310 15	ASSOCIATED RRCID -> 156408			EXEMPT COMPL. DATE 06/07/1995			CNTY: STARR TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

HAYNES "E"						WELL #:	2	RRCID -> 161462	COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

HAYNES "D"						WELL #:	5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A							
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B						WELL #:	35	RRCID -> 164508	COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522							
01	SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535						WELL #:	171C	RRCID -> 167595	COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947							
01	SI MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SI MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SI MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SI MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SI MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SI MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

HAYNES E						WELL #:	8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

HAYNES						WELL #:	20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES			//CONT.// //CONT.// WELL #: 22			00008 001 386310	ASSOCIATED RRCID -> 179139			EXEMPT COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 13250			CNTY: STARR PERF. N/A			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 20			RRCID -> 179564			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 12929			PERF. N/A				
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 5			RRCID -> 186162			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 10436			PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.			WELL #: 16			RRCID -> 186656			COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 13500			PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412			WELL #: 2			RRCID -> 188216			COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 13775			PERF. 11154 - 11774				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ B			WELL #: 49			RRCID -> 188678			COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 4089 - 4098				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.			WELL #: 32			RRCID -> 194027			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 11450			PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		68	RRCID -> 195529		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9943		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		77	RRCID -> 201705		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID -> 202359		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 10756		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		84	RRCID -> 204409		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10760		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID -> 204638		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID -> 204953		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11428		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID -> 205593		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8895		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT				//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
RMT				WELL #:		8	RRCID -> 205647		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, M				WELL #:		11	RRCID -> 206989		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		44	RRCID -> 207021		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASCHE				WELL #:		87	RRCID -> 207639		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAN FERNANDO MINERALS LTD				WELL #:		1	RRCID -> 208691		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONARDO				WELL #:		40	RRCID -> 208713		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASCHE				WELL #:		94	RRCID -> 209067		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 211197	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ASCHE		WELL #:		99	RRCID -> 211343	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLEY		WELL #:		21	RRCID -> 212148	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 9915	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ASCHE		WELL #:		103	RRCID -> 212405	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 12946	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID -> 212826	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 12912	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID -> 216088	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 217907	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG					
SARITA FIELD 0 & G UNIT			//CONT.// 386310		WELL #: 300		RRCID -> 218646		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 17965		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 220474		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 14123		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
AMOCO FEE			WELL #: 8		RRCID -> 226140		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 34		RRCID -> 226776		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 14381		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	166	-0-	166	5478	9	1	157	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	262	-0-	262	5740	15	1	247	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	325	-0-	325	6065	18	1	307	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	125	-0-	125	6190	7	1	118	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	68	-0-	68	6258	4	1	64	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	6258				N	NO RPT		-0-
LUNDELL			WELL #: 97		RRCID -> 230245		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9066		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KENEDY, JOHN G., JR. "B"				//CONT.//		386310														
		WELL #:		40		RRCID -> 238154		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
F. D. LAUREL				WELL #:		3		RRCID -> 241072		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ARACELI				WELL #:		2		RRCID -> 242051		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 11190		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PORRAS GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 244984		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
URIBE, ROGELIO "A"				WELL #:		A 2		RRCID -> 246615		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10225		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CUELLAR, FERNANDO				WELL #:		1		RRCID -> 248837		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9565		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JUANA NCT				WELL #:		8		RRCID -> 249067		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY DELOZEIS			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 386310 3	ASSOCIATED RRCID -> 249595			EXEMPT COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13500			CNTY: HIDALGO PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ROGELIO URIBE "A"			WELL #:			3	RRCID -> 249716			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11500			PERF. N/A			

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

HAHL, C. W. "B"			WELL #:			1	RRCID -> 251885			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11950			PERF. 7884 - 8444			

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

DON HILARIO "A"			WELL #:			3	RRCID -> 270265			COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8127			PERF. N/A			

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH			WELL #:			411736 108	RRCID -> 189846			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14652 - 14683			

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

SANTA FE RANCH			WELL #:			126	RRCID -> 271341			COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 15095			PERF.12962 - 12969			

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996							Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44996							Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44996							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996							Y	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: WEBB	
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP															
LASATER															
WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.															
DCRC-SEC. 3A															
WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859															
WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
K&H FEE 1594															
WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PESCADITO STATE 984															
WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNI MINERAL TRUST B															
WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A															
WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SAN ROMAN "A"															
WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BEASLEY STATE 1628															
WELL #: 5H RRCID -> 279953 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 10396 - 15065															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SLAUGHTER															
WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 11276 - 15505															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 37H RRCID -> 286042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12560 - 19631															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LOGAS ENERGY, LLC															
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB											
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860																
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID -> 244998		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7560 - 7590									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:		518487	RRCID -> 268816		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A							
YTURRIA																				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							169	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							169	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							169	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							169	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							169	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							169	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014																				
MPG PETROLEUM, INC.				WELL #:		518631	RRCID -> 252823		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9344 - 9358							
RITCHIE FARMS																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT							36	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT							36	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT							36	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT							36	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT							36	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450					N	NO RPT							36	
MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:		521516	RRCID -> 136903		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 7796 - 7814							
STEDMAN ISLAND #1651																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:		561136	RRCID -> 163813		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 14243		PERF.13526 - 14110							
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BOREN GU				WELL #:		7	RRCID -> 164241		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13103 - 13178							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID -> 167628		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 14286		PERF.13918 - 14070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168701		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15980		PERF.15781 - 15920	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID -> 171720		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 15200		PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID -> 172977		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12370		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID -> 173080		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11122 - 11255	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181833		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 16322		PERF.14478 - 14560	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181834		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 16322		PERF.15110 - 15250	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT			//CONT.//			00008 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136														
GARCIA			WELL #:			1			RRCID -> 181835			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:			27			RRCID -> 187333			COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:			28			RRCID -> 189569			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:			28			RRCID -> 189570			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SCHERPE, PETER VAN			WELL #:			3			RRCID -> 191200			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SCHALEBEN			WELL #:			4			RRCID -> 201806			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HAMMAN RANCH			WELL #:			67			RRCID -> 226768			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A					
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227056		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES "A"				WELL #:		12	RRCID -> 241937		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:		55	RRCID -> 244981		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 14038		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
EL CLARENO				WELL #:		20	RRCID -> 250262		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #:		36	RRCID -> 251196		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 10812		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
SMITH, A. H.				WELL #:		3	RRCID -> 270355		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7098 - 7108			
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
VELA "B"				WELL #:		1	RRCID -> 270476		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 5616 - 5678			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT MERIT ENERGY COMPANY COATES 'A'			//CONT.// 00008 001 561136 WELL #: 11			ASSOCIATED RRCID -> 275848			EXEMPT COMPL. DATE 11/20/2014			CNTY: KLEBERG TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE					WELL #:	2	RRCID -> 275882			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 12845			PERF. 7558 - 7599		
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT					WELL #:	570411 1	RRCID -> 192686			COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9202 - 9216		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 192699			COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9279 - 9290		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. MHQ					WELL #:	572550 1	RRCID -> 168020			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 14011			PERF. 9902 - 9908		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026																		

THOMAS					WELL #:	1	RRCID -> 171582			COMPL. DATE 01/05/1999			TOTAL DEPTH 9000			PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026																		

MODENA OPERATING LLC STATE TRACT 991-S					WELL #:	573221 1	RRCID -> 253855			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 12075			PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		35021					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		35021					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		35021					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		35021					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		35021					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		35021					N	NO RPT					11

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221							
ST 938-S		WELL #:			RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022											
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167 - 7305	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107							
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511 - 6517	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID -> 173203	COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID -> 218935	COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133 - 6148	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT PERMIAN NATURAL RESOURCES JACK DEAL GAS UNIT			//CONT.//		00008 001 655818		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB					
			WELL #:		1		RRCID -> 157855		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 17613		PERF.13833 - 13856					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHOENIX PETROLEUM COMPANY WYATT, O.S. JR.					664159 WELL #:		1		RRCID -> 123727		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3749 - 3750			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROGAS OPERATING, INC GUERRA					681142 WELL #:		2		RRCID -> 264772		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 4038		PERF. 3324 - 3341			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"					681327 WELL #:		5		RRCID -> 184849		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.15694 - 15900			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"					WELL #:		5		RRCID -> 184852		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.15105 - 15238			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"					WELL #:		5		RRCID -> 185278		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.17032 - 17170			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT											CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED			EXEMPT									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				//CONT.//	681327													
				WELL #:	5	RRCID -> 185279			COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 17950		PERF. 16204 - 16440				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER RANCH					WELL #:	17D	RRCID -> 186856			COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 8022		PERF. 5482 - 5490			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUPRIE-FRENCH GU					WELL #:	1	RRCID -> 277127			COMPL. DATE 02/05/2015			TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9902 - 9912			
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.					WELL #:	681459	RRCID -> 202385			COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11527		PERF. 10070 - 11176			
COLLINS					WELL #:	1												
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC					WELL #:	694746	RRCID -> 178138			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8482 - 8494			
COLLINS					WELL #:	4												
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERBST-TOREL					WELL #:	13	RRCID -> 244169			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9416 - 9426			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES									
REDWOOD OPERATING, INC.				697137														
ARMISTEAD		WELL #:		2	RRCID -> 195065		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613														
LICHTENBERGER		WELL #:		15	RRCID -> 189979		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICOCHET ENERGY, INC.				710549														
NYE, F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171778		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883														
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID -> 161089		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197														
MOBIL FEE		WELL #:		6	RRCID -> 172713		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10424 - 10444									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETRU, V. A.				743197														
		WELL #:		4	RRCID -> 205738		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 15120 PERF. 14186 - 14244									
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILDCAT															CNTY: ZAPATA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.																
PORTLAND GAS UNIT "D"																
WELL #: 2																
RRCID -> 179423																
COMPL. DATE 07/21/2003																
TOTAL DEPTH 11635																
PERF. 9314 - 9324																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PORTLAND GAS UNIT "D"																
WELL #: 2																
RRCID -> 179424																
COMPL. DATE 04/05/2000																
TOTAL DEPTH 11635																
PERF. 9514 - 9520																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PORTLAND GAS UNIT "B"																
WELL #: 1																
RRCID -> 197471																
COMPL. DATE 08/02/2003																
TOTAL DEPTH 10954																
PERF. 9538 - 9814																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC																
STATE LEASE 74581																
WELL #: 1																
RRCID -> 169488																
COMPL. DATE 07/11/1998																
TOTAL DEPTH 13220																
PERF. 12730 - 12886																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC																
YTURRIA																
WELL #: 8RR																
RRCID -> 252098																
COMPL. DATE 03/05/2008																
TOTAL DEPTH 3007																
PERF. N/A																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
YTURRIA																
WELL #: 28D																
RRCID -> 257335																
COMPL. DATE 07/26/2010																
TOTAL DEPTH 2400																
PERF. N/A																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILDCAT TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879 YTURRIA															CNTY: WEBB	
WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF. 11287 - 11386																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	-	11910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
REID, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	-	5435
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184	-	7584
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307						
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 291932	COMPL. DATE 04/10/2017	TOTAL DEPTH 12389	PERF. 10248	-	10265
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605						
VELA-LOPEN0 MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605												
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID -> 177796		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6917 - 7058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID -> 211154		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7014 - 7020					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608														
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 171584		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 11321		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 206805		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8635 - 8696					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 7801 - 7806					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7141 - 7144					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776													
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803													
BENAVIDES MINERAL TRUST				WELL #:		7	RRCID -> 223065	COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9075	PERF. 7794 - 8043						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175													
JANCIK				WELL #:		10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584 - 7600						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SWEENEY				WELL #:		14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SWEENEY				WELL #:		12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SWEENEY				WELL #:		16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WELDERXP LTD.				907320												
BROOKS HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 258932		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9090 - 9110				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:		7 L		RRCID -> 187457		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11486 - 11519		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TSL M-098041/TR 52/				WELL #:		6		RRCID -> 213639		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11324 - 11374		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

A S O G (FRIO 4950)				00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC				763159												
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT				WELL #:				RRCID -> 102265		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 4798 - 4803		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019																

ACEVEDO (LOBO 6)				00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
ACEVEDO-HAERING				WELL #:		3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 5997 - 6294		
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	3	N	4				71
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	N	-0-				71
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1538	3	N	-0-				71
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	3	N	-0-				71
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1430	3	N	-0-				71
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	3	N	-0-				71

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
BENAVIDES TR 2		WELL #:		6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	186 1	1908 3	N	10		77
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	72 4	11 9				
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	162 1	1681 3	N	-0-		77
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	186 1	1908 3	N	-0-		77
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	180 1	1873 3	N	-0-		77
06	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	186 1	1960 3	N	5		82
						6 9					
						180 1	1584 3	N	-0-		82
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314	
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	64 1	1541 3	N	43		138
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	47 9					
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	84 1	1598 3	N	52		190
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	57 9					
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	80 1	1542 3	N	22		212
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	24 9					
						43 1	1153 3	N	69	189 1	92
						76 9					
						53 1	1445 3	N	-0-		92
						64 1	1640 3	N	90		182
						99 9					
HAERING-MARTIN		WELL #:		4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346	
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	70 1	1707 3	N	-0-		-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	86 1	1610 3	N	-0-		-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	90 1	1733 3	N	-0-		-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	56 1	1485 3	N	-0-		-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	55 1	1496 3	N	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	55 1	1395 3	N	-0-		-0-
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ACEVEDO (LOBO 6)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MARTINEZ, B. M.														
WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
AGARITO (NAVARRO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RANCHO NUEVO														
WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RANCHO NUEVO														
WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
AGUA DULCE														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC														
STONE														
WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2025														
AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
DRISCOLL, CLARA														
WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)				00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL, CLARA				WELL #:		5 D	RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DRISCOLL, CLARA				WELL #:		A 27	RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872						
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2350	3	N	-0-						-0-	
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	N	-0-						-0-	
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2301	3	N	-0-						-0-	
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2167	3	N	-0-						-0-	
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1927	3	N	-0-						-0-	
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	3	N	-0-						-0-	
AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)				00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
WOFFORD, BUSH "D"				WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6932 - 6940							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3				N	-0-					-0-	
RIVERS, M. L.				WELL #:		A 4	RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL, CLARA				WELL #:		3	RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3				N	-0-					-0-	
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3				N	-0-					-0-	
03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	3				N	-0-					-0-	
04	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	3				N	-0-					-0-	
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	3				N	-0-					-0-	
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3				N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)				//CONT.//	00832 020	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
RIVERS, M. L.				WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	6838 - 6860		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)					00832 092	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC.					357865												
HEFTE, MARY TOM ET AL				WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-		-0-		
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-		-0-		
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-		
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-		-0-		
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-		-0-		
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-		-0-		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.					647284												
PURL, OLLIE				WELL #:		7 U	RRCID ->	008896	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
TALBERT, C. P.				WELL #:		3 C	RRCID ->	008911	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		-0-		
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-		-0-		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-		
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	2			N	-0-		-0-		
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	2			N	-0-		-0-		
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			N	-0-		-0-		
TALBERT, C. P.				WELL #:		3 U	RRCID ->	008937	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
TALBERT, C. P.				WELL #:		3 L	RRCID ->	008952	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284									
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				199
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				92
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				166
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	478 2	33 9		196
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	859 2	11 9		206
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179 2	6 9		211
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A									
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A									
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				95
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				152
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				72
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	555 2	166 9		42
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	999 2	199 9		30
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	539 2	193 9		37
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268									
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036									
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PREMIER MINERALS, INC. 676033														
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860														
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	41	1	546 3	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540 3	N	-0-			-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	31	1	585 3	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543 3	N	-0-			-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	25	1	528 3	N	-0-			-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	26	1	567 3	N	-0-			-0-
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245														
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671 3	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573 3	N	-0-			-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	25	1	471 3	N	-0-			-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	32	1	587 3	N	-0-			-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	24	1	495 3	N	-0-			-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-		-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	N	-0-	-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	25	1	500	3	N	-0-	-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	31	1	586	3	N	-0-	-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	-0-	-0-
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	14	1	289	3	N	-0-	-0-
06	600	N	140	-0-	-460	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A													
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968													
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	-0-
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3	-0-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3	-0-
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PERKINS												CNTY: NUECES									
//CONT.// 00832 092 //CONT.// 879035												NON-ASSOCIATED									
WELL #: 2												RRCID -> 035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8610	PERF.	6795	-	7050
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	942	3	N	-0-					-0-				
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	38	1	749	3	N	-0-					-0-				
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	877	3	N	-0-					-0-				
04		990 N	892	-0-	-98	-0-	47	1	845	3	N	-0-					-0-				
05		868 N	765	-0-	-103	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-				
06		900 N	799	-0-	-101	-0-	36	1	763	3	N	-0-					-0-				
ELLIFF, JOHN J., MRS.												WELL #: 15 C	RRCID -> 035554	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL	DEPTH	8037	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SCHROEDER, T. S.												WELL #: 1	RRCID -> 035641	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL	DEPTH	8230	PERF.	5325	-	5345
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-				
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-				
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-				
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-				
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-				
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-				
SPONBERG, J. O.												WELL #: 2	RRCID -> 035867	COMPL. DATE 04/15/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
KINSEY, E. A.												WELL #: A 1	RRCID -> 036159	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL	DEPTH	7015	PERF.	6112	-	6478
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
WARDNER, G. P.												WELL #: 106 C	RRCID -> 036434	COMPL. DATE 07/06/1965	TOTAL	DEPTH	5775	PERF.	5419	-	5434
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TALBERT, C. P.												WELL #: 9	RRCID -> 037157	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL	DEPTH	7013	PERF.	5265	-	5437
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A													
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	56	1	747	3	N	-0-	-0-
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	30	1	582	3	N	-0-	-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	N	-0-	-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	3	N	-0-	-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	N	-0-	-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	N	-0-	-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A													
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-	-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396													
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-	-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-	-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-	-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341													
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092										CAPACITY				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
KERR										WELL #:	5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-			2486 3			N	-0-					-0-	
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			1823 3			N	-0-					-0-	
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-			2302 3			N	-0-					-0-	
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-			2372 3			N	-0-					-0-	
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-			2220 3			N	-0-					-0-	
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-			2169 3			N	-0-					-0-	
SIMMONDS, B. B.										WELL #:	15 C	RRCID ->	042354	COMPL. DATE	08/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KERR										WELL #:	6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	N/A
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-			994 3			N	-0-					-0-	
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-			992 3			N	-0-					-0-	
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			1036 3			N	-0-					-0-	
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-			997 3			N	-0-					-0-	
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-			876 3			N	-0-					-0-	
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-			951 3			N	-0-					-0-	
ELLIFF, J. S., ET AL										WELL #:	9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			1049 3			N	-0-					-0-	
02		924 N	896	-0-	-28	-0-			896 3			N	-0-					-0-	
03		1023 N	979	-0-	-44	-0-			979 3			N	-0-					-0-	
04		1020 N	801	-0-	-219	-0-			801 3			N	-0-					-0-	
05		992 N	753	-0-	-239	-0-			753 3			N	-0-					-0-	
06		960 N	724	-0-	-236	-0-			724 3			N	-0-					-0-	
RIVERS, M. L. "A"										WELL #:	11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066 - 5854
01		744 N	733	-0-	-11	-0-			51 1	682 3	N	-0-						-0-	
02		672 N	659	-0-	-13	-0-			32 1	627 3	N	-0-						-0-	
03		744 N	732	-0-	-12	-0-			37 1	695 3	N	-0-						-0-	
04		720 N	708	-0-	-12	-0-			37 1	671 3	N	-0-						-0-	
05		744 N	666	-0-	-78	-0-			30 1	636 3	N	-0-						-0-	
06		720 N	587	-0-	-133	-0-			26 1	561 3	N	-0-						-0-	
DRISCOLL, CLARA										WELL #:	C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DRISCOLL, CLARA										WELL #:	C 1	RRCID ->	044373	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A														
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-	
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-	
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-	
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-	
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-	
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507														
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-	
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-	
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A														
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934														
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538 3	N	-0-			-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545 3	N	-0-			-0-	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555 3	N	-0-			-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495 3	N	-0-			-0-	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500 3	N	-0-			-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514 3	N	-0-			-0-	
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563														
01	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	120	1	1616 3	N	-0-			-0-	
02	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	76	1	1508 3	N	-0-			-0-	
03	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	89	1	1670 3	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	90	1	1620 3	N	-0-			-0-	
05	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	74	1	1545 3	N	-0-			-0-	
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	86	1	1842 3	N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL					WELL #: 13	RRCID -> 046624	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5262 -	5818	
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"					WELL #: 14	RRCID -> 049301	COMPL. DATE	11/06/1970		TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A		
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	3	N	-0-		-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	3	N	-0-		-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	3	N	-0-		-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1828	3	N	-0-		-0-
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	87	1	1828	3	N	-0-		-0-
06	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	82	1	1766	3	N	-0-		-0-

WALTON, W. W.					WELL #: 3	RRCID -> 049345	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5133 -	5855	
01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL					WELL #: A 3	RRCID -> 049412	COMPL. DATE	12/17/1970		TOTAL DEPTH	6114	PERF. N/A		
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.					WELL #: 3	RRCID -> 049543	COMPL. DATE	08/18/1998		TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5464 -	5510	
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD					WELL #: 4	RRCID -> 051076	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5446 -	6230	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947													
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	3		N	-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	3		N	-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	109	1	2041	3		N	-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	105	1	1905	3		N	-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	3		N	-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1857	3		N	-0-
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838													
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-	-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-	-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-	-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-	-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-	-0-
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210													
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-	-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-	-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-	-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-	-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-	-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818													
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-	-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-	-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PYLE, H. C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546													
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597													
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-	-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SPONBERG, J.O.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: B 3		RRCID -> 069126		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5182 - 5342	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-					-0-					
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3			N	-0-					-0-					
03		620 N	342	-0-	-278	-0-	342 3			N	-0-					-0-					
04		180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3			N	-0-					-0-					
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3			N	-0-					-0-					
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-					-0-					
SPONBERG										WELL #: 6		RRCID -> 070087		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7119		PERF. N/A			
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3			N	-0-					-0-					
02		364 N	360	-0-	-4	-0-	360 3			N	-0-					-0-					
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3			N	-0-					-0-					
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3			N	-0-					-0-					
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3			N	-0-					-0-					
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3			N	-0-					-0-					
SPONBERG, J. O.										WELL #: 7		RRCID -> 071425		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 4206 - 5490			
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	17 1	227 3		N	-0-					-0-					
02		252 N	205	-0-	-47	-0-	10 1	195 3		N	-0-					-0-					
03		279 N	170	-0-	-109	-0-	9 1	161 3		N	-0-					-0-					
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	8 1	140 3		N	-0-					-0-					
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	4 1	82 3		N	-0-					-0-					
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	4 1	91 3		N	-0-					-0-					
HORNE, C.J.										WELL #: B 8		RRCID -> 071730		COMPL. DATE 06/12/1977		TOTAL DEPTH 7092		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
TEXON ROYALTY COMPANY B										WELL #: 2		RRCID -> 072868		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
TALBERT, C.P.										WELL #: 11D		RRCID -> 074916		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4744 - 4852			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
TEXON ROYALTY CO. "B"										WELL #: 5 T		RRCID -> 075285		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6118 - 6160			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092										CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																					
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3										RRCID -> 077951		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
ELLIFF, J. J.										WELL #: 2		RRCID -> 078263		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
TALBERT, C. P.										WELL #: 19 F		RRCID -> 078323		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 9350		PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
HORNE, C. J.										WELL #: B 2		RRCID -> 079959		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6407 - 6413			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
KINSEY, E. A.										WELL #: B 2		RRCID -> 082306		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5264 - 5568	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
RIVERS, M. L.										WELL #: 3		RRCID -> 083377		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4958 - 6394			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
AUSTIN, HELEN P.										WELL #: B 10		RRCID -> 084452		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6034 - 6092			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC KINSEY, E. A.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: B 3		RRCID -> 087312		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6396 - 6410	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-				
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-				
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-				
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-				
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-				
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-				
PYLE, H. C.										WELL #: 5 L		RRCID -> 090317		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5785 - 5799			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SPONBERG, J. O.										WELL #: 5		RRCID -> 092030		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 4600 - 6638			
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-				
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-				
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-				
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-				
05		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-				
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-				
WALTON, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 093924		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6170 - 6180			
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-				
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-				
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-				
04		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438	3			N	-0-					-0-				
05		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	3			N	-0-					-0-				
06		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1452	3			N	-0-					-0-				
WALLACE, W. H.										WELL #: 1		RRCID -> 095743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5265 - 5281			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
INGRAM, J. C.										WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6092 - 6114			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TALBERT, C. P.										WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5338 - 5854			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501												
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3		N	-0-		-0-
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	3		N	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
05	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628												
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	N	-0-	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	4	1	140	3	N	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	3	N	-0-	-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	N	-0-	-0-
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499												
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	20	1	269	3	N	-0-	-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	3	N	-0-	-0-
03	310 N	37	-0-	-273	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	N	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF, MABEL										//CONT.// 00832 092 //CONT.// 879035										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NUECES									
										WELL #: A 10										RRCID -> 130726										COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																														
ELLIFF, J.S.																				WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684																													
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			N	-0-						-0-																														
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			N	-0-						-0-																														
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-						-0-																														
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-						-0-																														
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-						-0-																														
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-						-0-																														
RIVERS -A-																				WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
ELLIFF, J.S. ET AL																				WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
INGRAM, DONALD																				WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546																													
01	434	N	276	-0-	-158	-0-		276	3			N	-0-						-0-																														
02	364	N	261	-0-	-103	-0-		261	3			N	-0-						-0-																														
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-						-0-																														
04	270	N	224	-0-	-46	-0-		224	3			N	-0-						-0-																														
05	279	N	132	-0-	-147	-0-		132	3			N	-0-						-0-																														
06	330	N	16	-0-	-314	-0-		16	3			N	-0-						-0-																														
DRISCOLL-ELLIFF																				WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965																													
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-		908	3			N	-0-						-0-																														
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-		832	3			N	-0-						-0-																														
03	930	N	555	-0-	-375	-0-		555	3			N	-0-						-0-																														
04	870	N	839	-0-	-31	-0-		839	3			N	-0-						-0-																														
05	930	N	814	-0-	-116	-0-		814	3			N	-0-						-0-																														
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-		806	3			N	-0-						-0-																														
DRISCOLL, CLARA																				WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558																													
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			N	-0-						-0-																														
02	448	N	380	-0-	-68	-0-		380	3			N	-0-						-0-																														
03	434	N	317	-0-	-117	-0-		317	3			N	-0-						-0-																														
04	510	N	170	-0-	-340	-0-		170	3			N	-0-						-0-																														
05	434	N	344	-0-	-90	-0-		344	3			N	-0-						-0-																														
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-						-0-																														

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	7312	PERF. 4794 -	4854		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7262	PERF. 5707 -	5717		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5926 -	6080		
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
05	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991										TOTAL DEPTH	7745	PERF. 6374 -	6404		
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6668	PERF. 4782 -	4796		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991										TOTAL DEPTH	10170	PERF. 6200 -	6220		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5196 -	5550		
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589										COMPL. DATE 12/10/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5806	- 5878	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-		-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	N	-0-		-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	N	-0-		-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	N	-0-		-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-		-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122										COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 4964	- 6384	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368										COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 4568	- 5268	
01	3100 N	3455	-0-	355	355	3455	3			N	-0-		-0-	
02	2800 N	3223	-0-	423	778	3223	3			N	-0-		-0-	
03	3100 N	3841	-0-	741	1519	3841	3			N	-0-		-0-	
04	4892 X	3373	-0-	-1519	-0-	3373	3			N	-0-		-0-	
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-		-0-	
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-		-0-	

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429										COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 4631	- 5909	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		-0-	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		-0-	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-		-0-	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028										COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5546	- 5676	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-		-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-		-0-	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-		-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-	

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513										COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5196	- 5202	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-		-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606										COMPL. DATE 09/03/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5634	- 5674	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890														
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343														
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557														
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	7057 PERF. 5140 - 6175
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	14 1	195 3	N	-0-				-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	9 1	177 3	N	-0-				-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	195 3	N	-0-				-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	178 3	N	-0-				-0-
05		217 N	178	-0-	-39	-0-	8 1	170 3	N	-0-				-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	N	-0-				-0-
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556														
01		806 N	656	-0-	-150	-0-	656 3		N	-0-				-0-
02		700 N	639	-0-	-61	-0-	639 3		N	-0-				-0-
03		713 N	620	-0-	-93	-0-	620 3		N	-0-				-0-
04		630 N	405	-0-	-225	-0-	405 3		N	-0-				-0-
05		713 N	342	-0-	-371	-0-	342 3		N	-0-				-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-				-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148														
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	43 1	584 3	N	-0-				-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	496 3	N	-0-				-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 3	N	-0-				-0-
04		600 N	558	-0-	-42	-0-	29 1	529 3	N	-0-				-0-
05		589 N	527	-0-	-62	-0-	24 1	503 3	N	-0-				-0-
06		570 N	556	-0-	-14	-0-	25 1	531 3	N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	96	1	1285	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	63	1	1252	3	N	-0-			-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	67	1	1211	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1171	-0-	-286	-0-	53	1	1118	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	660	-0-	-900	-0-	29	1	631	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118														
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386														
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-			-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964														
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-			-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176														
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		-0-
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500									
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		-0-
04	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3		-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092										CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17										RRCID -> 176037		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 504 - 5574			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
AUSTIN, HELEN P.						WELL #:	4-D	RRCID -> 176653	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6104 - 6532				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA						WELL #:	B 12	RRCID -> 177042	COMPL. DATE 03/29/2000				TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5358 - 6368				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA						WELL #:	A 16DF	RRCID -> 178030	COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL DEPTH 8178		PERF. 5530 - 6417				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
INGRAM, J. C.						WELL #:	C 4	RRCID -> 178057	COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6724 - 6730				
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLIFF, J. S. ETAL						WELL #:	52	RRCID -> 179108	COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 7608		PERF. 6138 - 7364				
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-		121	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY B						WELL #:	11	RRCID -> 179110	COMPL. DATE 09/17/2000				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6822 - 7048				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634														
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	154	1	2060	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	54	1	1992	3	N	-0-			-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	62	1	2205	3	N	-0-			-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	60	1	2119	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	48	1	1973	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	46	1	1868	3	N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210														
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	3	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855														
01	2728 N	2292	-0-	-436	-0-	160	1	2132	3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2373	-0-	-63	-0-	62	1	2311	3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2646	-0-	-20	-0-	72	1	2574	3	N	-0-			-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	69	1	2467	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	57	1	2338	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2527	-0-	-23	-0-	61	1	2466	3	N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612														
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	225	1	3003	3	N	-0-			-0-
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	76	1	2828	3	N	-0-			-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	89	1	3151	3	N	-0-			-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	85	1	3035	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	69	1	2846	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2837	-0-	-223	-0-	68	1	2769	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010														
01	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
03	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 5790 - 6946					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
06		7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001										TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 3860 - 4260					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL	DEPTH	7050	PERF. 5176 - 5180					
01	297	N		297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-
02	263	N		263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	N	-0-					-0-
03	279	N		277	-0-	-2	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
04	300	N		257	-0-	-43	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N		246	-0-	-33	-0-	6	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N		245	-0-	-25	-0-	6	1	239	3	N	-0-					-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020										TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 4606 - 6098					
01	4869	X		4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
02	3976	X		2673	-0-	-1303	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4402	X		3557	-0-	-845	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	4710	X		4551	-0-	-159	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
05	4867	X		2652	-0-	-2215	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	4710	X		4259	-0-	-451	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015										TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 4598 - 6588					
01	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N		-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N		1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N		11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005										TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 5136 - 5838					
01	80	N		80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	112	N		71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N		74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N		73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N		66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	101	N		101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005										TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 5122 - 6386					
01	867	N		867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	3	N	-0-					-0-
02	811	N		811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	N	-0-					-0-
03	879	N		879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	-0-					-0-
04	803	N		803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	-0-					-0-
05	751	N		751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-
06	742	N		742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368															
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	23	1	312	3	N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-			-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232															
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564															
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081														
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282														
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3		N	-0-			-0-
FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654														
01	2263	N	1719	-0-	-544	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	759	-0-	-1397	-0-	759	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	676	-0-	-1618	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	620	-0-	-1030	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898																	
01		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3				N	-0-				-0-
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3				N	-0-				-0-
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3				N	-0-				-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3				N	-0-				-0-
05		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3				N	-0-				-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3				N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398																	
01		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3				N	-0-				-0-
02		1428 N	1423	-0-	-5	-0-	1423	3				N	-0-				-0-
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3				N	-0-				-0-
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3				N	-0-				-0-
05		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3				N	-0-				-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3				N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888																	
01		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3				N	-0-				-0-
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3				N	-0-				-0-
03		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3				N	-0-				-0-
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3				N	-0-				-0-
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3				N	-0-				-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3				N	-0-				-0-
FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557																	
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-				-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3				N	-0-				-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-				-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-				-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-				-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3				N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780																	
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3				N	-0-				-0-
02		1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671	3				N	-0-				-0-
03		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3				N	-0-				-0-
04		1830 N	1735	-0-	-95	-0-	1735	3				N	-0-				-0-
05		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1621	3				N	-0-				-0-
06		1740 N	1350	-0-	-390	-0-	1350	3				N	-0-				-0-
WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DRISCOLL, CLARA										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5376 - 6574	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		401 3			N	-0-		-0-				-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		366 3			N	-0-		-0-				-0-	
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		405 3			N	-0-		-0-				-0-	
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		384 3			N	-0-		-0-				-0-	
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		386 3			N	-0-		-0-				-0-	
06		360 N	230	-0-	-130	-0-	-0-	-0-		230 3			N	-0-		-0-				-0-	
RIVERS A						WELL #: A 27		RRCID -> 221554		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 6754 - 6774							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
KINSEY, E. A.						WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6520 - 6575							
01		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	-0-	-0-		128 1	1727 3		N	-0-		-0-				-0-	
02		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		84 1	1646 3		N	-0-		-0-				-0-	
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99 1	1854 3		N	-0-		-0-				-0-	
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1	1831 3		N	-0-		-0-				-0-	
05		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	-0-	-0-		78 1	1640 3		N	-0-		-0-				-0-	
06		1860 N	690	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-		31 1	659 3		N	-0-		-0-				-0-	
KINSEY, E. A.						WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6541 - 6590							
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-		-0-				-0-	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-		-0-				-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		28 3			N	-0-		-0-				-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		28 3			N	-0-		-0-				-0-	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-		-0-				-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-	
ELLIFF J.S.						WELL #: 54		RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5544 - 5679							
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-		-0-				-0-	
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-		-0-				-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96 3			N	-0-		-0-				-0-	
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-		-0-				-0-	
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-		-0-				-0-	
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98 3			N	-0-		-0-				-0-	
ELLIFF, J. S.						WELL #: 72		RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 6370 - 6612							
01		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		1102 3			N	-0-		-0-				-0-	
02		1036 N	1012	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		1012 3			N	-0-		-0-				-0-	
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1127 3			N	-0-		-0-				-0-	
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1085 3			N	-0-		-0-				-0-	
05		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	-0-	-0-		1024 3			N	-0-		-0-				-0-	
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1139 3			N	-0-		-0-				-0-	
RIVERS, M. L. "A"						WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6080 - 6660							
01		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	-0-	-0-		70 1	936 3		N	-0-		-0-				-0-	
02		952 N	883	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		43 1	840 3		N	-0-		-0-				-0-	
03		1023 N	976	-0-	-47	-0-	-0-	-0-		49 1	927 3		N	-0-		-0-				-0-	
04		960 N	937	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		49 1	888 3		N	-0-		-0-				-0-	
05		992 N	846	-0-	-146	-0-	-0-	-0-		38 1	808 3		N	-0-		-0-				-0-	
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	965 3		N	-0-		-0-				-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DRISCOLL, CLARA										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-				
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-				
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-				
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-				
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-				
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-				
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5969 - 6634			
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-				
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-				
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-				
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-				
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-				
06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-				
WALLACE, W. H.										WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5598 - 5952			
01		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	3021	3			N	-0-					-0-				
02		3108 X	2638	-0-	-470	-0-	2638	3			N	-0-					-0-				
03		3441 X	3100	-0-	-341	-0-	3100	3			N	-0-					-0-				
04		3330 X	3000	-0-	-330	-0-	3000	3			N	-0-					-0-				
05		3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829	3			N	-0-					-0-				
06		3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2625	3			N	-0-					-0-				
ANDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6656 - 6796			
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					4				
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					4				
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					4				
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					4				
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					4				
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					4				
KINSEY, E. A.										WELL #: A 7		RRCID -> 234501		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6326 - 6527			
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-				
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-				
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-				
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-				
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-				
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-				
PYLE, H. C.										WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5278 - 6684			
01		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	3	N	-0-					-0-				
02		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	3	N	-0-					-0-				
03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	N	-0-					-0-				
04		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1411	3	N	-0-					-0-				
05		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-				
06		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	-0-					-0-				
TALBERT, C. P.										WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 4606 - 5856			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	-0-			-0-	
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	3	N	-0-			-0-	
03	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	65	1	1227	3	N	-0-			-0-	
04	1770 N	1247	-0-	-523	-0-	65	1	1182	3	N	-0-			-0-	
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	3	N	-0-			-0-	
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	N	-0-			-0-	
KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652															
01	403 N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
02	224 N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-			-0-	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-	
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586															
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	301	1	4045	3	N	-0-			-0-	
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	204	1	4025	3	N	-0-			-0-	
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	232	1	4343	3	N	-0-			-0-	
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	232	1	4202	3	N	-0-			-0-	
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	202	1	4242	3	N	-0-			-0-	
06	4110 X	3914	-0-	-196	-0-	174	1	3740	3	N	-0-			-0-	
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212															
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936															
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	144	1	1936	3	N	-0-			-0-	
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	3	N	-0-			-0-	
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	110	1	2057	3	N	-0-			-0-	
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1947	3	N	-0-			-0-	
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	85	1	1795	3	N	-0-			-0-	
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	3	N	-0-			-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020															
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	3	N	-0-			-0-	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	N	-0-			-0-	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	3	N	-0-			-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	N	-0-			-0-	
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	89	1	1867	3	N	-0-			-0-	
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	3	N	-0-			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010															
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	-0-			-0-	
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-	
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	14	1	262	3	N	-0-			-0-	
04	480 N	172	-0-	-308	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-	
05	403 N	143	-0-	-260	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-	
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	270 N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026																
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	192	1	2575	3	N	-0-					-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2316	3	N	-0-					-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	138	1	2591	3	N	-0-					-0-
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	3	N	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	112	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	117	1	2501	3	N	-0-					-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646																
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408																
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856																
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF, MABEL										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 5446 - 6102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	3472 X	3422	-0-	-50	-0-	237	1	3185	3	N	-0-					-0-					
02	3136 X	3060	-0-	-76	-0-	148	1	2912	3	N	-0-					-0-					
03	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	173	1	3234	3	N	-0-					-0-					
04	3360 X	3313	-0-	-47	-0-	174	1	3139	3	N	-0-					-0-					
05	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	140	1	2941	3	N	-0-					-0-					
06	3300 X	3183	-0-	-117	-0-	142	1	3041	3	N	-0-					-0-					
RIVERS, M. L.										WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 4747 - 6388			
01	775 N	481	-0-	-294	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-					
02	756 N	346	-0-	-410	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-					
03	806 N	487	-0-	-319	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-					
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-					
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-					
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-					
RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5810			
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	79	1	1062	3	N	-0-					-0-					
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	47	1	925	3	N	-0-					-0-					
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	3	N	-0-					-0-					
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	3	N	-0-					-0-					
05	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	47	1	979	3	N	-0-					-0-					
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	44	1	955	3	N	-0-					-0-					
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5480 - 6022			
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-					
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-					
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-					
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-					
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-					
06	240 N	112	-0-	-128	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-					
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 5126 - 6006			
01	1519 X	1318	-0-	-201	-0-	91	1	1227	3	N	-0-					-0-					
02	1372 X	1252	-0-	-120	-0-	60	1	1192	3	N	-0-					-0-					
03	1519 X	1240	-0-	-279	-0-	63	1	1177	3	N	-0-					-0-					
04	1470 X	1200	-0-	-270	-0-	63	1	1137	3	N	-0-					-0-					
05	1519 X	1132	-0-	-387	-0-	51	1	1081	3	N	-0-					-0-					
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	3	N	-0-					-0-					
RIVERS "A"										WELL #: 26		RRCID -> 270448		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7086 - 7100			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
ELLIFF, J. S. ETAL										WELL #: 70		RRCID -> 270657		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 4790 - 6706			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0)				//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035															
KINSEY, E. A.				WELL #: B 8		RRCID -> 278546		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6158 - 6476							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINSEY, E. A.				WELL #: B 9		RRCID -> 278569		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6386 - 6424							
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-	
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3				N	-0-					-0-	
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-					-0-	
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3				N	-0-					-0-	
KINSEY, E. A. B				WELL #: 5B		RRCID -> 281882		COMPL. DATE 11/14/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6253 - 6296							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLARA DRISCOLL A				WELL #: 11		RRCID -> 293730		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6125 - 6354							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYLE, H.C.				WELL #: 10		RRCID -> 295634		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5093 - 6662							
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3				N	-0-					-0-	
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3				N	-0-					-0-	
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3				N	-0-					-0-	
04	2910	X	1738	-0-	-1172	-0-	1738	3				N	-0-					-0-	
05	3007	N	1912	-0-	-1095	-0-	1912	3				N	-0-					-0-	
06	2910	N	1398	-0-	-1512	-0-	1398	3				N	-0-					-0-	
WALLIS ENERGY, INC.				893997															
EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 070361		COMPL. DATE 10/16/1941		TOTAL DEPTH 4836		PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997														
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	1	4	9	Y	4			172
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	150	1	12	9	Y	11			183
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	150	1	15	9	Y	14			197
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	150	1	8	9	Y	7			204
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			204
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313														
CRITZ WELL #: 4														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A														
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (LAMB)		00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
ALEGRE OPERATING, INC.		011447							
DIX, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRITANCO, L.L.C.		093620							
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142
AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393							
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
ALEGRE OPERATING, INC.				011447												
DIX, THOMAS				WELL #:	9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 - 6764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
ALEGRE OPERATING, INC.				011447									
DIX, THOMAS				WELL #:	3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

SUEMAUR OPERATING LLC				102276												
PROCHASKA, ET AL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	291847	COMPL. DATE 12/31/2021			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9226 - 9690		
01	6913 X	3749	-0-	-3164	-0-	775	1	2796	2	Y	162	156	1			169
02	6244 X	3619	-0-	-2625	-0-	178	9	2800	2	Y	40					209
						775	1									
03	6913 X	2660	-0-	-4253	-0-	44	9	1756	2	Y	117	177	1	3	8	146
						775	1									
04	6270 X	6083	-0-	-187	-0-	129	9	4950	2	Y	325	349	1			122
						775	1									
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	358	9	4162	2	Y	143	165	1			100
						775	1									
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	157	9	3984	2	Y	85					185
						775	1									
						94	9									

BURNETT, ET AL				GAS UNIT	WELL #:	8	RRCID -> 292023	COMPL. DATE 01/13/2022	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9262 -	9322
01	5766 X	2171	-0-	-3595	-0-	775	1	1343 2 N	48				217
02	4088 X	1737	-0-	-2351	-0-	53	9	929 2 N	30	174	1		73
03	4526 X	1940	-0-	-2586	-0-	33	9	1124 2 N	37				110
04	2850 X	2512	-0-	-338	-0-	41	9	1700 2 N	34				144
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	37	9	3839 2 N	66				210
*06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	73	9	1496 2 N	43	178	1		75
						47	9						

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276														
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	3038 X	2230	-0-	-808	-0-	775 1	1300 2	N	141	188 1				57
02	2716 X	2601	-0-	-115	-0-	155 9	1639 2	N	170	167 1				60
03	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	775 1	1607 2	N	202					262
04	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	187 9	1692 2	N	131	196 1				197
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	222 9	1799 2	N	153	193 1				157
06	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	775 1	1686 2	N	35	157 1				35
						144 9								
						775 1								
						168 9								
						775 1								
						39 9								
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210														
01	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	775 1	1593 2	Y	34	30 1				12
02	2520 X	2229	-0-	-291	-0-	37 9	1429 2	Y	23					35
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	775 1	1366 2	Y	-0-	19 1				16
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	25 9	1685 2	Y	37	39 1				14
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	775 1	1840 2	Y	31	28 1				17
*06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	41 9	1660 2	Y	12					29
						34 9								
						775 1								
						13 9								
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228														
01	6634 X	3212	-0-	-3422	-0-	775 1	2391 2	N	42	161 1				53
02	5600 X	3659	-0-	-1941	-0-	46 9	2792 2	N	84					137
03	5580 X	4027	-0-	-1553	-0-	775 1	3063 2	N	172	194 1		3 8		112
04	5400 X	3377	-0-	-2023	-0-	92 9	2525 2	N	70					182
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	189 9	3669 2	N	310	378 1				114
06	3930 X	3210	-0-	-720	-0-	77 9	2352 2	N	75					189
						775 1								
						341 9								
						83 9								
SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856														
01	2046 X	1982	-0-	-64	-0-	775 1	881 2	N	296	390 1				70
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	326 9	912 2	N	258	194 1				134
03	2077 X	1933	-0-	-144	-0-	775 1	765 2	N	357	384 1		2 8		105
04	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	284 9	767 2	N	231	192 1				144
05	2170 N	1770	-0-	-400	-0-	775 1	714 2	N	255	192 1				207
06	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	393 9	619 2	N	256	388 1				75
						775 1								
						282 9								

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)														
SUEMAUR OPERATING LLC														
RODDY RIPPLE G.U.														
//CONT.// 00832 406				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES		
//CONT.// 102276				WELL #: 2				RRCID -> 295875				COMPL. DATE 08/28/2023		
												TOTAL DEPTH 9210		
												PERF. 8970 - 9018		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1613 -0-	-92	-0-	775 1	733 2	N			95	172 1		97
02		1612 N	1612 -0-	-0-	-0-	105 9	757 2	N			73			170
03		1736 N	1574 -0-	-162	-0-	80 9	759 2	N			36	1 8		205
04		1560 N	1476 -0-	-84	-0-	40 9	701 2	N			-0-			205
05		1798 N	1654 -0-	-144	-0-	775 1	662 2	N			197	193 1		209
*06		1545 N	1545 -0-	-0-	-0-	217 9	586 2	N			167	189 1		187
						775 1								
						184 9								
C.B. PRODUCTION														
MASONIC PURL														
119905				WELL #: 1				RRCID -> 124109				COMPL. DATE 04/20/1987		
												TOTAL DEPTH 9620		
												PERF. 8608 - 8624		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			96
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			96
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			96
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			96
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			96
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			96
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2025 - WELL PLUGGED 12/30/25														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FULLER														
521516				WELL #: 1				RRCID -> 225615				COMPL. DATE 12/29/2006		
												TOTAL DEPTH 9500		
												PERF. 7904 - 7910		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
TALBERT, C.P.														
647284				WELL #: 8				RRCID -> 061807				COMPL. DATE 05/04/1975		
												TOTAL DEPTH 8503		
												PERF. N/A		
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N			-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-		N			-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N			-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N			-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N			-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N			-0-			-0-
BLUMBERG, JANE W.														
				WELL #: 13				RRCID -> 097550				COMPL. DATE 12/30/1981		
												TOTAL DEPTH 8300		
												PERF. 7607 - 7688		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										//CONT.//										00832 406										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NUECES									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327																																																	
BERRYMAN, ET AL UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 172812										COMPL. DATE 04/07/2009										TOTAL DEPTH 10500										PERF. 8680 - 8950									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																				
								STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	62							Y	-0-					2																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	62							Y	-0-					2																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	62							Y	-0-					2																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	62							Y	-0-					2																																					
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	62							Y	-0-					2																																					
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	62							Y	-0-					2																																					
KAMPFENKEL, ET AL G. U.																																																											
WELL #: 1										RRCID -> 174485										COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH 11002										PERF. 9214 - 9542																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					27																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					27																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					27																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					27																																					
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					27																																					
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					27																																					
BERRYMAN ET AL UNIT																																																											
WELL #: 2										RRCID -> 175113										COMPL. DATE 04/18/2003										TOTAL DEPTH 10800										PERF. 8870 - 10701																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	57							Y	-0-					4																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	57							Y	-0-					4																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	57							Y	-0-					4																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	57							Y	-0-					4																																					
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	57							Y	-0-					4																																					
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	57							Y	-0-					4																																					
BERRYMAN, ET AL UNIT																																																											
WELL #: 3										RRCID -> 175748										COMPL. DATE 10/04/2000										TOTAL DEPTH 9550										PERF. 8278 - 9414																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																					
BERRYMAN ET AL UNIT																																																											
WELL #: 5										RRCID -> 181832										COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH 11369										PERF. 8284 - 9492																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					32																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					32																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					32																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					32																																					
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					32																																					
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					32																																					
BERRYMAN ET AL GAS UNIT																																																											
WELL #: 4										RRCID -> 182213										COMPL. DATE 03/11/2010										TOTAL DEPTH 11207										PERF. 8507 - 8538																			
01	14B2	EXT		25	-0-			25	75		10	1		15	9	Y	14		14	1		17																																					
02	14B2	EXT		10	-0-			10	85		10	1				Y	-0-					17																																					
03	14B2	EXT		9	-0-			9	94		9	1				Y	-0-					17																																					
04	14B2	EXT		9	-0-			9	103		9	1				Y	-0-					17																																					
*05	111	X		8	-0-			-103	-0-		8	1				Y	-0-					17																																					
06	9	N		9	-0-			-0-	-0-		9	1				Y	-0-					17																																					
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT																																																											
WELL #: 7										RRCID -> 182611										COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH 11300										PERF. 9081 - 9384																			
01	14B2	EXT		21	-0-			21	66		6	1		15	9	Y	14		14	1		2																																					
02	14B2	EXT		18	-0-			18	84		12	1		6	9	Y	5		5	1		2																																					
03	14B2	EXT		26	-0-			26	110		12	1		14	9	Y	13		13	1		2																																					
04	14B2	EXT		26	-0-			26	136		12	1		14	9	Y	13		10	1		5																																					
*05	163	X		27	-0-			-136	-0-		14	1		13	9	Y	12		13	1		4																																					
06	12	N		12	-0-			-0-	-0-		12	1				Y	-0-					4																																					

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										CAPACITY		CNTY: NUECES									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										NON-ASSOCIATED											
KOCUREK HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 183105		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8729 - 8740			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-						53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-						53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-						53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-						53	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-						53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10							N	-0-						53	
BERRYMAN ET AL GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 184045		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8786 - 9414			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50							Y	-0-						8	
02	14B2 EXT	18	-0-	-0-	18	68		12	1	6	9	Y	Y	5		5	1			8	
03	14B2 EXT	24	-0-	-0-	24	92		10	1	14	9	Y	Y	13		13	1			8	
04	14B2 EXT	24	-0-	-0-	24	116		10	1	14	9	Y	Y	13		10	1			11	
*05	140 X	24	-0-	-0-	-116	-0-		11	1	13	9	Y	Y	12		13	1			10	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			Y	Y	-0-						8	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT										WELL #: 3R		RRCID -> 184528		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8356 - 8378			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT										WELL #: 2R		RRCID -> 185572		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8738 - 8748			
01	14B2 EXT	11	-0-	-0-	11	60		11	1			Y	Y	-0-						4	
02	14B2 EXT	16	-0-	-0-	16	76		10	1	6	9	Y	Y	5		5	1			4	
03	14B2 EXT	25	-0-	-0-	25	101		11	1	14	9	Y	Y	13		13	1			4	
04	14B2 EXT	25	-0-	-0-	25	126		11	1	14	9	Y	Y	13		10	1			7	
*05	150 X	24	-0-	-0-	-126	-0-		11	1	13	9	Y	Y	12		13	1			6	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1			Y	Y	-0-						4	
KAMPFHENKEL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 186186		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 8620 - 9406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32							N	-0-						8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32							N	-0-						8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32							N	-0-						8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32							N	-0-						8	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32							N	-0-						8	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32							N	-0-						8	
SHORE PETROLEUM CORP.										778492											
BERRYMAN ET AL GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 188123		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9328 - 10256			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	34	2	Y	Y	43		41	1			6	
								47	9												
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	48	9	Y	Y	44		50	1			-0-	
03	124 N	35	-0-	-0-	-89	-0-		15	1	20	9	Y	Y	18		17	1			1	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	19	9	Y	Y	17		14	1			4	
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	18	9	Y	Y	16		18	1			2	
*06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	Y	8						10	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927									
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STS PETROLEUM LLC 828153									
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895									
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		73
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		17
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701									
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	820	1	404 2 Y	26
						174	9		
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	741	1	348 2 Y	51
						197	9		
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	821	1	427 2 Y	161
						283	9		
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	795	1	474 2 Y	178
						188	9		
*05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	820	1	254 2 Y	67
						213	9		
06	1470 N	1048	-0-	-422	-0-	794	1	66 2 Y	86
						188	9		
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140									
01	5177 X	4115	-0-	-1062	-0-	806	1	3274 2 N	122
						35	9		
02	4676 X	4348	-0-	-328	-0-	806	1	3402 2 N	122
						140	9		
03	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	806	1	3750 2 N	45
						112	9		
04	4830 X	3932	-0-	-898	-0-	806	1	3071 2 N	95
						55	9		
05	4805 X	4232	-0-	-573	-0-	806	1	3374 2 N	142
						52	9		
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	806	1	3807 2 N	130
						182	9		
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432									
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	140	1	69 2 Y	4
						26	9		
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	127	1	59 2 Y	9
						33	9		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	140	1	73 2 Y	28
						47	9		
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	136	1	81 2 Y	30
						30	9		
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	141	1	43 2 Y	11
						34	9		
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	136	1	11 2 Y	14
						31	9		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588														
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
06	690 N	355	-0-	-335	-0-	355	3			N	-0-			-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)			//CONT.//			00832 406	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//			879035																
AUSTIN, HELEN P.			WELL #:			4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WALTON, W. W.			WELL #:			5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL	DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
DRISCOLL, CLARA			WELL #:			A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7390 - 7529							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
TALBERT, C. P.			WELL #:			20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7686 - 7694							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
INGRAM, J.C.			WELL #:			A 5 D	RRCID ->	151033	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL	DEPTH	7867	PERF.	7704 - 7714							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
RIVERS "A"			WELL #:			23	RRCID ->	174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL	DEPTH	8004	PERF.	7433 - 7460							
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	168	1	2248	3	N		-0-								-0-	
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	59	1	2190	3	N		-0-								-0-	
03	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	68	1	2419	3	N		-0-								-0-	
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	64	1	2284	3	N		-0-								-0-	
05	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	53	1	2162	3	N		-0-								-0-	
06	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	53	1	2137	3	N		-0-								-0-	
DRISCOLL, CLARA			WELL #:			A 25	RRCID ->	232667	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8150 - 8162							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 28	RRCID -> 239715		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 3		N	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3		N	-0-	-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3		N	-0-	-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 235904		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 082838		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 1	2 9	Y	2	35
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	100 1	15 9	Y	14	49
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	150 1	12 9	Y	11	60
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 1	6 9	Y	5	65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 091482		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200 1	3 9	Y	3	59
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	200 1	17 9	Y	15	74
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200 1	4 9	Y	4	78
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	400 1	18 9	Y	16	94
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	94
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 107637		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		Y	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 1		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 107644		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.//		893997							
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 193540	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249	-	9301	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			89	1	103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			87	1	48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		60
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		60
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198754	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249	-	9301	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					310
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			89	1	262
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			87	1	207
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					223
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		223
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		223
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)				00832 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:		8	RRCID -> 066082	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)				00832 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID -> 138637	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 5256	-	5263	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
AGUA DULCE (5790)				00832 658	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID -> 215742	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 5218	-	5664	
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	-0-	108	3			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			-0-
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	-0-	38	3			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	3			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			-0-
AGUA DULCE (7000)				00832 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
KOENNING		WELL #:		3	RRCID -> 089703	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 4914	-	7043	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUA DULCE (7000-K)			00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES										
WALLIS ENERGY, INC.			893997																
KOENING			WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7039 - 7041								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUA DULCE (8400)			00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284																
TALBERT, C. P.			WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VISION OIL AND GAS LLC			886198																
SCHULZE, HERBERT K. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8442 - 8456								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
AGUA DULCE (8570)			00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284																
TALBERT, C. P.			WELL #: 11 T		RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8540 - 8560								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TALBERT, C. P.			WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A								
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2				N	-0-					-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-					-0-	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
TALBERT, C. P.			WELL #: 13 L		RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360		PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC				886198					
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 134022	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8560 -	8586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
ALEGRE OPERATING, INC.				011447					
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID -> 095897	COMPL. DATE 09/30/1981	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8686 -	8702
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC				886198					
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 077742	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8716 -	8760
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 182734	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 8760 -	8844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)				00834 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 T	RRCID -> 035555	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH 8037	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PYLE, H. C.		WELL #:		3	RRCID -> 037107	COMPL. DATE 05/13/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A													
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925													
WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
AGUA DULCE, NORTH (6500 FRI0) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
YORDES ENERGY, LLC 100913													
WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772													
*01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	174	1	1526	2	Y	5	220
							6	9				167	1
*02	1204	X	1091	-0-	-113	-0-	116	1	975	2	Y	-0-	220
*03	1643	X	271	-0-	-1372	-0-	27	1	244	2	Y	-0-	220
*04	1680	X	977	-0-	-703	-0-	102	1	875	2	Y	-0-	220
*05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1629	2	Y	-0-	220
06	1650	X	668	-0-	-982	-0-	65	1	603	2	Y	-0-	30
LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)										00855 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313								
RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #:	RRCID -> 147036	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5790	-	5920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/10/2020								
AGUILARES (ZONE 1)										00877 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MCGUFFIN, JOE JR.										549892								
WALKER, J.O.										WELL #:	RRCID -> 076111	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 7120	PERF. N/A				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						252
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/16/2018								
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.										681057								
WALKER, MAY										WELL #:	2 C	RRCID -> 009136	COMPL. DATE 04/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
AGUILARES (ZONE 2)										00877 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.										681057								
WALKER, MAY										WELL #:	2 T	RRCID -> 009140	COMPL. DATE 04/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
AGUILARES (ZONE 4)										00877 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC										328627								
WALKER, MAY										WELL #:	1	RRCID -> 051801	COMPL. DATE 01/21/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)			00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
RUNNING W. 'B'			WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6747 - 6754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057											
WALKER, J O "C"			WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6749 - 6756		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
AGUILARES (ZONE 6)			00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
RUNNING W. "B"			WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6872 - 6904		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALAMO (8050)			01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411											
SWEENEY, J. J.			WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7994 - 8100		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017														
ALAMO (9300)			01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824											
SANTA ANA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	270264	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9310 - 9350		
01	14B2 EXT	47	-0-	47	135	30	1	17	2	N	-0-			6
02	140	6	-0-	-134	1	3	1	3	2	N	-0-			6
03	21 R	20	-0-	-1	-0-	9	1	11	2	N	-0-			6
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	39	1	16	2	N	-0-			6
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-			6
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-			6
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SWEENEY			WELL #:	15	RRCID ->	262650	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9316 - 9326		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALANIZ (WILCOX) THE MEDUSA COMPANY STATE OF TEXAS				01084 475 851528	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR					
WELL #: 1				RRCID -> 169195	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KING RANCH ALAZAN				01097 032 370061	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
WELL #: 2205				RRCID -> 294546	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150											
01	15376 X	12015	-0-	-3361 B	-0-	1830	1	9877	3	Y	270	269	1				44
						11	4	297	9								
02	11984 X	9902	-0-	-2082 B	-0-	1365	1	8291	3	Y	222	228	1				38
						2	4	244	9								
03	12834 X	11465	-0-	-1369 B	-0-	834	1	10364	3	Y	240	264	1				14
						3	4	264	9								
04	12270 X	10707	-0-	-1563 B	-0-	701	1	9820	3	Y	169	168	1				15
						186	9										
05	12679 X	11417	-0-	-1262 B	-0-	1640	1	9612	3	Y	150	159	1				6
						165	9										
06	11640 X	10166	-0-	-1474 B	-0-	936	1	9119	3	Y	100	102	1				4
						1	4	110	9								

KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2203	RRCID -> 295266	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602										
01	33418 X	18239	-0-	-15179 B	-0-	2771	1	14641	3	Y	729	720	1				110
						25	4	802	9								
02	22988 X	12534	-0-	-10454 B	-0-	1659	1	10292	3	Y	529	544	1				95
						1	4	582	9								
03	22103 X	11548	-0-	-10555 B	-0-	832	1	10084	3	Y	570	640	1				25
						5	4	627	9								
04	18390 X	8382	-0-	-10008 B	-0-	526	1	7401	3	Y	413	410	1				28
						1	4	454	9								
05	19003 X	8283	-0-	-10720 B	-0-	1201	1	6711	3	Y	337	357	1				8
						371	9										
06	11850 X	2128	-0-	-9722 B	-0-	249	1	1797	3	Y	74	82	1				-0-
						1	4	81	9								

KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2303	RRCID -> 295280	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512										
01	46655 X	24071	-0-	-22584 B	-0-	3250	1	17477	3	Y	2958	2925	1				388
						90	4	3254	9								
02	42140 X	17608	-0-	-24532 B	-0-	2102	1	12900	3	Y	2367	2340	1				415
						2	4	2604	9								
03	46655 X	18955	-0-	-27700 B	-0-	1218	1	15031	3	Y	2452	2792	1				75
						9	4	2697	9								
04	35460 X	14680	-0-	-20780 B	-0-	855	1	12027	3	Y	1631	1601	1				105
						4	4	1794	9								
05	29419 X	16371	-0-	-13048 B	-0-	2130	1	12723	3	Y	1380	1444	1				41
						1518	9										
*06	19167 X	19167	-0-	-0- B	-0-	1726	1	16405	3	Y	931	943	1				29
						12	4	1024	9								

ALAZAN, NORTH (DEEP FRI0) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15035 X	-0-	-0-	-15035 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	13216 X	-0-	-0-	-13216 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	12059 X	-0-	-0-	-12059 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	732 X	732	-0-	-0- B	-0-	92	1	590	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
06	T. A.	140	-0-	140 B	140	9	1	125	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813														
01	68510 X	55996	-0-	-12514 B	-0-	55080	3	88	4	Y	753	647	1	331
						828	9							
02	61880 X	47623	-0-	-14257 B	-0-	46853	3	68	4	Y	638	486	1	483
						702	9							
03	61752 X	49432	-0-	-12320 B	-0-	48711	3	22	4	Y	635	837	1	281
						699	9							
04	59010 X	46027	-0-	-12983 B	-0-	45375	3	652	9	Y	593	444	1	430
05	58435 X	48192	-0-	-10243 B	-0-	47562	3	1	4	Y	572	685	1	317
						629	9							
06	47850 X	39731	-0-	-8119 B	-0-	39211	3	520	9	Y	473	655	1	135
KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11326 - 12114														
01	23508 X	23508	-0-	-0- B	-0-	2812	1	15085	3	Y	4973	4931	1	628
						141	4	5470	9					
02	17180 X	17180	-0-	-0- B	-0-	1792	1	11265	3	Y	3747	3723	1	652
						1	4	4122	9					
03	18362 X	18362	-0-	-0- B	-0-	1064	1	13049	3	Y	3853	4392	1	113
						11	4	4238	9					
04	15900 X	14213	-0-	-1687 B	-0-	751	1	10435	3	Y	2746	2670	1	189
						6	4	3021	9					
05	16430 X	13959	-0-	-2471 B	-0-	1633	1	9516	3	Y	2554	2690	1	53
						1	4	2809	9					
06	14250 X	11422	-0-	-2828 B	-0-	890	1	8487	3	Y	1836	1824	1	65
						25	4	2020	9					
ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824 WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
POCO LLC 668802 WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALICE (STILLWELL)				01514 130	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.				200521															
MOSSER TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
ALICE (2670 HET)				01514 182	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
MODESETT HET				WELL #:	1	RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ALICE, NORTH (4800)				01517 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS						
STARR OPERATING, LLC				815855															
ARRIETA GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4812 - 4834							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
PLUGGED AND ABANDONED				02/27/2020															
ALICE, W. (3550 FRI0)				01523 480	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
OUTLINE OIL COMPANY LLC				628480															
BARRERA				WELL #:	1	RRCID -> 112289		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3558 - 3564							
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ALTA MESA (M-14)				02000 688	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS						
D. O. G. OPERATING, LLC				196844															
LEONCITO				WELL #:	19	RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5434 - 5440							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						13

ALTA MESA (1100)			02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																
GARCIA 1			WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ALTA MESA (6500)			02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																
GARCIA 1			WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 6504 - 7223								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ALTA MESA, EAST (CORVINA)			02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																
GARCIA 1			WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7213 - 7223								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)			02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS										
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814																
MANGEL			WELL #:		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 - 8596								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					279	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					279	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					279	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					279	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					279	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					279	
ALTA MESA, EAST (6870)			02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																
GARCIA 1			WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824														
GARCIA 1			WELL #:	20 L	RRCID -> 009272	COMPL. DATE 04/30/1963	TOTAL DEPTH 10156	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1			WELL #:	30	RRCID -> 142553	COMPL. DATE 05/13/1992	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 7295	-	7302							
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1			WELL #:	41	RRCID -> 149016	COMPL. DATE 02/28/1994	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7221	-	7285							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1			WELL #:	31	RRCID -> 247762	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7288	-	7317							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824														
GARCIA 1			WELL #:	32	RRCID -> 143177	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH 9152	PERF. 7553	-	7574							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)			02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
D. O. G. OPERATING, LLC			196844														
TARED			WELL #:	1	RRCID -> 160426	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8034	-	8209							
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN-WHITTINGTON GU1				02100 625 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
				WELL #:		1		RRCID -> 125864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9485 PERF. 7830 - 8500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2492	2	N	-0-				42
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2173	2	N	-0-				42
03	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	157	1	2344	2	N	2				44
								2	9								
04	2580 N	2416	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	168	1	2248	2	N	-0-				44
05	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	176	1	2328	2	N	-0-				44
06	2430 N	2404	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	139	1	2265	2	N	-0-				44
CELESTINO GARZA GU				WELL #:		2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE		04/07/1988		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8450 - 8457	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
CELESTINO GARZA GU				WELL #:		1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE		09/27/1988		TOTAL DEPTH		8131 PERF. 7146 - 7166	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	2	2	1		24
								2	9								
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	3	2	1		25
								3	9								
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	2	4	1		23
								2	9								
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	3				26
								3	9								
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	3	5	1		24
								3	9								
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	1	2	1		23
								1	9								
FNB MISSION				WELL #:		1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8185 PERF. 7822 - 8144	
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	1	1	1		62
								1	9								
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	6	1	1		67
								7	9								
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	N	6	2	1		71
								7	9								
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	4				75
								4	9								
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	5	2	1		78
								6	9								
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	1	1	1		78
								1	9								
HINOJOSA				WELL #:		2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE		09/21/1989		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7839 - 7861	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646					

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

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968					

01	589 N	559	-0-	-30	-0-	35 1	2 9	522 2	N	2			31
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	42 1	2 9	625 2	N	2			33
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	43 1	7 9	647 2	N	6			39
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45 1	2 9	600 2	N	2			41
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	47 1	8 9	617 2	N	7			48
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	36 1	8 9	596 2	N	7			55

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930					

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794					

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

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190					

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

ALVARADO (VICKSBURG)				//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136															
FNB MISSION				WELL #:		2	RRCID -> 173584				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	8630	-	8843	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
VILLARREAL				WELL #:		1	RRCID -> 173880				COMPL. DATE		10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	5320	-	5658	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FNB MISSION				WELL #:		3	RRCID -> 174489				COMPL. DATE		09/22/1999	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	8822	-	8885	
01	33	N		33	-0-	-0-		-0-		2	1	30	2	N	1	1	1			55	
02	39	N		39	-0-	-0-		-0-		2	1	35	2	N	2	1	1			56	
03	31	N		29	-0-	-2		-0-		2	1	25	2	N	2	3	1			55	
04	36	N		36	-0-	-0-		-0-		2	1	32	2	N	2					57	
05	40	N		40	-0-	-0-		-0-		2	1	36	2	N	1	3	1			55	
06	41	N		41	-0-	-0-		-0-		1	9	38	2	N	1	1	1			55	
GARCIA "B"				WELL #:		2	RRCID -> 176656				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	8916	-	9395	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					98	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					98	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					98	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					98	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					98	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					98	
CELESTINO GARZA GU				WELL #:		7	RRCID -> 176920				COMPL. DATE		03/30/2000	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8036	-	8951	
01	777	N		777	-0-	-0-		-0-		47	1	696	2	N	31	19	1			107	
02	728	N		697	-0-	-31		-0-		34	9	624	2	N	28	19	1			116	
03	775	N		722	-0-	-53		-0-		42	1	649	2	N	27	36	1			107	
04	750	N		637	-0-	-113		-0-		31	9	570	2	N	22					129	
05	775	N		666	-0-	-109		-0-		43	1	601	2	N	18	36	1			111	
06	690	N		595	-0-	-95		-0-		30	9	547	2	N	14	18	1			107	

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY															
GARCIA "B"															

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY															
GARCIA "B"															

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY															
FNB MISSION															

ALVARADO (VICKSBURG)														CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY																							
GARCIA "B"																							
WELL #: 9														RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	N	-0-			1									
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-			1									
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	1	1	1	1									
						1	9																
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	N	-0-			1									
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	1	1	1	1									
						1	9																
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-			1									
CELESTINO GARZA GU														WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737	
01	279 N	149	-0-	-130	-0-	9	1	139	2	N	1			51									
						1	9																
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	16	1	232	2	N	-0-			51									
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-	1	1	50									
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	1			51									
						1	9																
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	11			62									
						12	9																
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	12			74									
						13	9																
HINOJOSA														WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21									
BENTSEN-WHITTINGTON GU1														WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27									
FARIAS, N. A.														WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 8604 - 9562	
01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	140	1	2070	2	N	37	172	1	46									
						41	9																
02	1988 N	1843	-0-	-145	-0-	113	1	1687	2	N	39	8	1	77									
						43	9																
03	2263 N	2001	-0-	-262	-0-	122	1	1832	2	N	43	15	1	105									
						47	9																
04	2190 N	1881	-0-	-309	-0-	128	1	1717	2	N	33			138									
						36	9																
05	2046 N	1800	-0-	-246	-0-	124	1	1647	2	N	26	15	1	149									
						29	9																
06	1950 N	1847	-0-	-103	-0-	104	1	1706	2	N	34	8	1	175									
						37	9																

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1402 2	Y	4			150
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	80 12	1 9	1194 2	Y	11			161
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1284 2	Y	7			168
04	1260 N	906	-0-	-354	-0-	63 1		843 2	Y	-0-			168
05	1302 N	384	-0-	-918	-0-	27 1		357 2	Y	-0-			168
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77 1		1258 2	Y	-0-			168
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912					
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-			36
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1		10 2	N	-0-			36
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1		11 2	N	-0-			36
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1		10 2	N	-0-			36
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-			36
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2			N	-0-	1 1		35
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468					
01	14B2 EXT	2467	-0-	2467	2467	149 119	1 9	2199 2	N	108			123
02	14B2 EXT	2094	-0-	2094	4561	127 80	1 9	1887 2	N	73			196
03	14B2 EXT	1921	-0-	1921	6482	117 57	1 9	1747 2	N	52	175 1		73
04	7718 X	1236	-0-	-6482	-0-	83 39	1 9	1114 2	N	35			108
05	1922 N	12	-0-	-1910	-0-	1 1		11 2	N	-0-			108
06	1860 N	1	-0-	-1859	-0-	1 2			N	-0-			108
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900					
01	837 N	612	-0-	-225	-0-	39 1		573 2	N	-0-			183
02	700 N	595	-0-	-105	-0-	37 2	1 9	556 2	N	2			185
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	44 7	1 9	652 2	N	6			191
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	583 2	N	7			198
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	671 2	N	3			201
06	690 N	543	-0-	-147	-0-	31 10	1 9	502 2	N	9			210
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756									
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	7	3	1			166
							8	9									
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	-0-	45	1	673	2	N	5	3	1			168
							6	9									
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	-0-	49	1	728	2	N	4	5	1			167
							4	9									
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	-0-	54	1	722	2	N	3					170
							3	9									
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	N	2	5	1			167
							2	9									
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	-0-	30	1	493	2	N	2	3	1			166
							2	9									
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192668	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8320 - 8344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FERGUSON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	192873	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 8321 - 8372			
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	171 69 9	1	2529 2	Y	63	17 1		195
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	137 61 9	1	2037 2	Y	55	17 1		233
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	184 58 9	1	2762 2	Y	53	33 1		253
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	166 61 9	1	2224 2	Y	55	186 1		122
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	86 35 9	1	1142 2	Y	32	33 1		121
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	63 14 9	1	1022 2	Y	13	17 1		117
VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	193695	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9483 PERF. 8982 - 9000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
GUERRA BROS.		WELL #:		10	RRCID ->	193896	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8252 PERF. 7972 - 7982			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FERGUSON, D.		WELL #:		2	RRCID ->	194168	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 8222 - 8244			
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	112 65 9	1	1651 2	Y	59	6 1		125
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97 59 9	1	1445 2	Y	54	6 1		173
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	105 48 9	1	1571 2	Y	44	12 1		205
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	114 36 9	1	1528 2	Y	33	180 1		58
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	77 22 9	1	1023 2	Y	20	12 1		66
06	1020 N	584	-0-	-436	-0-	33 4 9	1	547 2	Y	4	6 1		64

ALVARADO (VICKSBURG)														
MERIT ENERGY COMPANY														
VILLARREAL														
WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE		CODE	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	4	2	1	37
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	2	2	1	37
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	6	5	1	38
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	6			44
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	N	13	5	1	52
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	1	2	1	51
						1	9							
VILLARREAL														
WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRA BROS.														
WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VILLAREAL														
WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530														
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	1	1	1	44
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	1	1	1	44
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	1	1	1	44
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-			44
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	1	1	1	44
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	1	1	1	44
						1	9							
FERGUSON, D.														
WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8902 - 8922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	22 1	325 2	N	21	161 1			103	
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	23 9	274 2	N	8	4 1			107	
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	302 2	N	11	8 1			110	
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	9 9	288 2	N	8				118	
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	20 1	289 2	N	4	8 1			114	
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	12 9	296 2	N	3	4 1			113	
						3 9								
VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264		PERF. 8738 - 10956			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8326 - 8374			
01	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	164 1	2426 2	Y	-0-				-0-	
02	2716 X	2249	-0-	-467	-0-	141 1	2108 2	Y	-0-				-0-	
03	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	153 1	2288 2	Y	-0-				-0-	
04	2670 X	2399	-0-	-271	-0-	167 1	2232 2	Y	-0-				-0-	
05	2666 X	2423	-0-	-243	-0-	170 1	2253 2	Y	-0-				-0-	
06	2520 X	2312	-0-	-208	-0-	133 1	2179 2	Y	-0-				-0-	
GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8317 - 8576			
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	701 2	N	3	3 1			139	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	3 9	651 2	N	24	3 1			160	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	44 1	1093 2	N	8	5 1			163	
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	26 9	2098 2	N	18				181	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73 1	1295 2	N	8	5 1			184	
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	9 9	2303 2	N	66	185 1			65	
						157 1								
						20 9								
						98 1								
						9 9								
						141 1								
						73 9								
VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10332 - 10584			
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	93 2	N	5	1 1			122	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 9	72 2	N	11	1 1			132	
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	5 1	32 2	N	11	2 1			141	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 9	124 2	N	2				143	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 9	70 2	N	1	2 1			142	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-	1 1			141	
						1 9								
						3 1								

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR											
WAGNER OIL COMPANY																							
GARCIA "B"																							
WELL #: 9												RRCID -> 195464				COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8194 - 8240			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		1271 N	1237	-0-	-34	-0-			76 1	1161 3	Y	-0-						-0-					
02		1120 N	1112	-0-	-8	-0-			26 1	1086 3	Y	-0-						-0-					
03		1333 N	1292	-0-	-41	-0-			18 1	1274 3	Y	-0-						-0-					
04		1200 N	1159	-0-	-41	-0-			21 1	1138 3	Y	-0-						-0-					
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			21 1	1227 3	Y	-0-						-0-					
06		1260 N	1208	-0-	-52	-0-			22 1	1186 3	Y	-0-						-0-					
GARCIA "B"												WELL #: 10				RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8176 - 8240	
01		1364 N	1317	-0-	-47	-0-			81 1	1236 3	Y	-0-						-0-					
02		1176 N	1081	-0-	-95	-0-			25 1	1056 3	Y	-0-						-0-					
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			20 1	1394 3	Y	-0-						-0-					
04		1260 N	1236	-0-	-24	-0-			22 1	1214 3	Y	-0-						-0-					
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			22 1	1286 3	Y	-0-						-0-					
06		1380 N	1281	-0-	-99	-0-			24 1	1257 3	Y	-0-						-0-					
GARCIA BA												WELL #: 13				RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8150 - 8190	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
GARCIA BB												WELL #: 12				RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8214 - 8293	
01		1829 N	1193	-0-	-636	-0-			73 1	1120 3	Y	-0-						-0-					
02		1120 N	874	-0-	-246	-0-			21 1	853 3	Y	-0-						-0-					
03		1612 N	1141	-0-	-471	-0-			16 1	1125 3	Y	-0-						-0-					
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			21 1	1143 3	Y	-0-						-0-					
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			18 1	1056 3	Y	-0-						-0-					
06		1110 N	1042	-0-	-68	-0-			19 1	1023 3	Y	-0-						-0-					
GARCIA BB												WELL #: 14				RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8228 - 8294	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
GARCIA BB												WELL #: 15				RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7985 - 8081	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
GARCIA BB												WELL #: 16				RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7104 - 7126	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

ALVARADO (6780)			02100 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 5			RRCID -> 171675			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)			02165 520			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENA			102824																
			WELL #: 1			RRCID -> 135181			COMPL. DATE 05/22/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
PENA			WELL #: 2			RRCID -> 137147			COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						118
ALWORTH (QUEEN CITY)			02165 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
ALTALAY STX LLC			100111																
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION			WELL #: 2292			RRCID -> 078143			COMPL. DATE 05/29/1978			TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						6
SCHROEDER, ALDA			WELL #: 1 A			RRCID -> 078905			COMPL. DATE 10/01/2020			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
SCHROEDER, ALDA ET AL			WELL #: A 2			RRCID -> 084055			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

ALWORTH (QUEEN CITY)			//CONT.// 02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ALTALAY STX LLC			//CONT.// 100111													
SCHROEDER, ALDA ET AL			WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7398 - 7460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION				WELL #: 3292		RRCID -> 294586		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 5785 - 7480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
MCCAMPBELL, E. A.				WELL #: 1274		RRCID -> 294743		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 15081		PERF. 5600 - 7199				
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 3	N	-0-							-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	8 1	53 3	N	-0-							-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	N	-0-							-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							-0-
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)			02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ALTALAY STX LLC			100111													
COATES, GEORGE H.			WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALDEZ, J.G. ET AL				WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
MCCAMPBELL, E. A.				WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) ALTALAY STX LLC COATES, GEORGE H.										//CONT.// 02165 750 100111 WELL #: 3273										NON-ASSOCIATED RRCID -> 138784										CAPACITY COMPL. DATE 06/02/1991										CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																									
01	5332 X		4651	-0-	-0-	-681		-0-				614	1	4037	3	N	-0-							8																									
02	4068 X		4068	-0-	-0-			-0-				545	1	3523	3	N	-0-							8																									
03	4929 X		4218	-0-	-0-	-711		-0-				569	1	3649	3	N	-0-							8																									
04	4770 X		3738	-0-	-0-	-1032		-0-				585	1	3153	3	N	-0-							8																									
05	4929 X		4111	-0-	-0-	-818		-0-				462	1	3649	3	N	-0-							8																									
06	4500 X		3491	-0-	-0-	-1009		-0-				330	1	3161	3	N	-0-							8																									
VALDEZ, J.G. ET AL										WELL #: 2271D										RRCID -> 145960										COMPL. DATE 06/21/1993										TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969									
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
MCCAMPBELL, E.A.										WELL #: 4274										RRCID -> 159880										COMPL. DATE 08/03/1996										TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960									
01	1600 N		1600	-0-	-0-	-0-		-0-				211	1	1389	3	N	-0-							-0-																									
02	1339 N		1339	-0-	-0-	-0-		-0-				179	1	1160	3	N	-0-							-0-																									
03	1487 N		1487	-0-	-0-	-0-		-0-				200	1	1287	3	N	-0-							-0-																									
04	1455 N		1455	-0-	-0-	-0-		-0-				228	1	1227	3	N	-0-							-0-																									
05	1589 N		1589	-0-	-0-	-0-		-0-				178	1	1411	3	N	-0-							-0-																									
*06	1504 N		1504	-0-	-0-	-0-		-0-				142	1	1362	3	N	-0-							-0-																									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. LOPEZ, ALONZO										577151 WELL #: 2288										RRCID -> 069473										COMPL. DATE 11/27/1976										TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A									
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) ALTALAY STX LLC SCHROEDER, ALDA										02165 757 100111 WELL #: 1274										NON-ASSOCIATED RRCID -> 072421										ONE WELL COMPL. DATE 06/22/1977										CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							-0-																									
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) MONTECRISTO EXPLORATION, INC. LOPEZ, ALONZO										02165 761 577151 WELL #: 1288										NON-ASSOCIATED RRCID -> 058047										ONE WELL COMPL. DATE 05/26/1973										CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A									
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-																									

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (HOCKLEY H)			02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS										
ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529																
ZWERNEMANN			WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 4748 - 4761								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
*05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124	3			N	-0-					-0-
*06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124	3			N	-0-					-0-
AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS										
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925																
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529																
SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	3			N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	3			N	-0-					-0-
SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	3			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)										02241 512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY										612861						
YAWN										WELL #:	RRCID -> 122124	COMPL. DATE 09/02/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2656 - 2660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016																
AMARGOSA (2750 FRIO)										02241 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925						
FREEBORN										WELL #:	RRCID -> 133184	COMPL. DATE 11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2795 - 2808	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMORE (VICKSBURG 5500)										02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										561136						
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	RRCID -> 165679	COMPL. DATE 09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5480 - 5492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	RRCID -> 175690	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5616 - 5644	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANGELITA NEW (FRIO)										02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
WELDER RANCH										WELL #:	RRCID -> 184917	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6193 - 9249	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	48	1	87	3	Y	-0-					8
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	48	1	89	3	Y	-0-					8
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-					8
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	27	1	45	3	Y	-0-					8
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

ANGELITA NEW (FRIO)				//CONT.//		02868 142		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327													
WELDER RANCH				WELL #:		23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6592 - 6602					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			469 11 9	856 3	Y		10						33	
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			458 1 9	853 3	Y		26						59	
03	1550 N	1294	-0-	-256	-0-			465 1 9	790 3	Y		35						94	
04	1290 N	566	-0-	-724	-0-			198 1 9	328 3	Y		36		117 1				13	
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT						13	
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						Y	NO RPT						13	
ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)						02971 058		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
PALEO OIL COMPANY LLC						635131													
SULLIVAN, D.J.				WELL #:		4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 9034 - 9042					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SULLIVAN				WELL #:		H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9100 - 9745					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SULLIVAN, D.J.				WELL #:		F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9271 - 9702					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						35	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						40	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						43	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						46	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46	
SULLIVAN, D.J.				WELL #:		10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9252 - 9355					
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17						171	
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			1066 2	24 9		N	22						193	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						193	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						198	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						198	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						198	
SULLIVAN, D.J.				WELL #:		C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9326 - 9522					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						4	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25						29	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15						44	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						52	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5	

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					83
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					91
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03	21 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	13 9			97
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
RUMBLE ENERGY LLC		102969								
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11660 - 11754		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969											
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #:		1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206					
01		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	42
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	42
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	42
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	42
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	42
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	42
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #:		C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632					
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	24
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	24
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	24
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	24
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	24
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	24
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//			02971 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
PALEO OIL COMPANY LLC						635131													
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:			1			RRCID -> 163979			COMPL. DATE 06/08/2016			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					436	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					436	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					438	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					438	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					438	

SULLIVAN DEEP			WELL #:			A 3ST			RRCID -> 170047			COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113				
01	DELQ	PR	4134	-0-	4134	-0-	3901	2	233	9	N	212						902	
02	DELQ	PR	3732	-0-	3732	-0-	3545	2	187	9	N	170						1072	
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3500	2	193	9	N	175						1247	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212						1459	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1459	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1459	

SULLIVAN DEEP "AA"			WELL #:			1			RRCID -> 170111			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SULLIVAN DEEP "C"			WELL #:			C 2ST			RRCID -> 179054			COMPL. DATE 01/04/2021			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						228	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						228	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						228	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						228	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						228	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						228	

SULLIVAN DEEP "AA"			WELL #:			2			RRCID -> 180802			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17						104	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7						111	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12						123	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12						135	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135	

PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:			2ST			RRCID -> 181147			COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	710					N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	710					N	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	710					N	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	710					N	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT						-0-	

SULLIVAN, DAN			WELL #:			8			RRCID -> 182656			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8595					Y	-0-					88
02	T. A.	1237	-0-	1237	8595	1213	2		24	9	Y	22				110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8595						Y	30				140
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8595						Y	68				208
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8595						Y	NO RPT				208
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8595						Y	NO RPT				208
SULLIVAN DEEP "D"																
		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
CHAMBERLAIN DEEP 'A'																
		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
SULLIVAN DEEP "E"																
		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN DEEP "D"																
		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
SULLIVAN DEEP "F"																
		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
CHAMBERLAIN DEEP																
		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					220
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131															
SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14273 X	9097	-0-	-5176	-0-	8522	2	575	9	N	523					2222
02		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	8785	2	494	9	N	449					2671
03		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10287	2	469	9	N	426					3097
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394					3491
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3491
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3491

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849									
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185									
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 262015		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860									
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	681	2	145	9	N	132					820
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	387	2	98	9	N	89					909
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	350	2	127	9	N	115					1024
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					1169
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1169
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1169

SULLIVAN DEEP		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	4166	-0-	4166	4914	4166	2			Y	-0-					399
02	DELQ PR	3389	-0-	3389	4914	3365	2	24	9	Y	22					421
03	8260 X	3346	-0-	-4914	-0-	3313	2	33	9	Y	30					451
04	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	68					519
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					519
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					519

SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152								
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, KATY		WELL #: 1		RRCID -> 269609		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	722	-0-	722	834	722	1			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131									
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:		3	RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 12689		PERF. 12170 - 12185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
ANN MAG (7150)					02971 217	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
RUPP			WELL #:		2	RRCID -> 155334		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7146 - 7160		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7200 FRIO)					02971 232	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
RUPP			WELL #:		7	RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7190 - 7194		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7400 FRIO)					02971 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
SULLIVAN			WELL #:		H 3	RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7392 - 7422		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7450)					02971 272	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
SULLIVAN			WELL #:		10	RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7478 - 7486		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRI0)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496													
GARCIA, NELLIE			WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7704 - 7716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #: 2ST		RRCID -> 293617		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 7728 - 7731					
01	3503	7744	-0-	4241	7622	7722	2	22	9	N	20					408
02	3164	6379	-0-	3215	10837	6357	2	22	9	N	20					428
03	3503	6130	-0-	2627	13464	6105	2	25	9	N	23					451
04	690	2447	-0-	1757	15221	2425	2	22	9	N	20					471
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	15221					N	NO RPT					471
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	15221					N	NO RPT					471
ANN MAG (7800)			02971 638		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
SULLIVAN, D.J.			WELL #: C 1		RRCID -> 293726		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 7885 - 7890					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
RUPP-CHAMBERLAIN A			WELL #: 3		RRCID -> 295645		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7756 - 7792					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	202800				Y	3					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	202800				Y	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			202800													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	202800				Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	202800				Y	8					50
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	202800				Y	NO RPT					50
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	202800				Y	NO RPT					50
ANN MAG (7980 FRI0)			02971 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
RUPP-CHAMBERLAIN A			WELL #: 3		RRCID -> 294827		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7944 - 7950					
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) PALEO OIL COMPANY LLC SULLIVAN, D.J.				02971 774 635131 WELL #: 9 U RRCID -> 116468				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BROOKS					
				COMPL. DATE 05/08/1985				TOTAL DEPTH 9310				PERF. 8363 - 8380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANN MAG (8500) PALEO OIL COMPANY LLC RUPP-CHAMBERLAIN				02971 812 635131 WELL #: 2 RRCID -> 294505				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BROOKS					
				COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL DEPTH 8961				PERF. 8427 - 8583					
01	T. A.	277	-0-	277	288554	274	2	3	9	Y	3						209
02	T. A.	137	-0-	137	288691	137	2			Y	-0-						209
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	288691					Y	-0-						209
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	288691					Y	8						217
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	288691					Y	NO RPT						217
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	288691					Y	NO RPT						217
ANN MAG (8700) PALEO OIL COMPANY LLC SULLIVAN, D. J.				02971 850 635131 WELL #: 9 L RRCID -> 116858				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BROOKS					
				COMPL. DATE 05/08/1985				TOTAL DEPTH 9310				PERF. 8727 - 8735					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANN MAG, EAST PALEO OIL COMPANY LLC MAGUIRE-SULLIVAN				02972 001 635131 WELL #: E 1 RRCID -> 107941				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BROOKS					
				COMPL. DATE 09/08/1983				TOTAL DEPTH 12665				PERF. 9792 - 9808					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) PALEO OIL COMPANY LLC SULLIVAN DEEP UNIT				02976 500 635131 WELL #: 1 RRCID -> 110511				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BROOKS					
				COMPL. DATE 06/29/1978				TOTAL DEPTH 17700				PERF. 9738 - 9788					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, SW. (10,550)			02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SULLIVAN DEEP "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 9990 - 10584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.)			02978 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
RUPP DEEP 'D'			WELL #: 1		RRCID -> 293717		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7995 - 8054			
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21288				N	-0-			89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-21288				N	NO RPT			89
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-21288				N	NO RPT			89
APACHE RANCH (EAGLE FORD)			03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			788997											
BRISCOE STATE AR			WELL #: 1H		RRCID -> 253091		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8515 - 12642			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			95
APACHE RANCH (OLMOS)			03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MONTERREY PETROLEUM CORP.			577485											
BLOCKER RANCH			WELL #:		RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573		PERF. N/A			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003														
ARETO (FRIO 13,300)			03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879											
MARY B			WELL #: 1		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 13256 - 13340			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 12316 - 12406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 X	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					2
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					2
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			1
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 11818 - 12494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	323	1	2385	2	Y	121	97	1			134
						133	9									
02	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	2460	2	67	9	Y	61	98	1			97
03	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	336	1	2676	2	Y	88	100	1			85
						97	9									
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	353	1	2644	2	Y	67	50	1			102
						74	9									
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	352	1	2694	2	Y	115	103	1			114
						127	9									
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					114

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF. 12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF. 12052 - 12908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2366	-0-	-21	-0-	269	1	1987	2	Y	100	83	1			110
						110	9									
02	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	1963	2	54	9	Y	49	81	1			78
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	264	1	2103	2	Y	69	80	1			67
						76	9									
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	268	1	2003	2	Y	51	40	1			78
						56	9									
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	266	1	2037	2	Y	89	80	1			87
						98	9									
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					87

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	190	1	1403	2	Y	16	57	1	42
02	1540 N	1286	-0-	-254	-0-	18	9	17	9	Y	15			57
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1269	2	1413	2	Y	11			68
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	177	1	1370	2	Y	10	26	1	52
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	12	9	11	9	Y	1			53
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	183	1	1343	2	Y				53
						11	9							
						175	1							
						1	9							
										Y	NO RPT			
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522														
01	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	458	1	3387	2	Y	38	122	1	94
02	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	42	9	41	9	Y	37			131
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3151	2	3656	2	Y	29			160
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	459	1	3258	2	Y	26	63	1	123
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	32	9	3409	2	Y	3			126
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	435	1							126
						29	9							
						445	1							
						3	9			Y	NO RPT			
ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
ARMENDATZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
STARR OPERATING, LLC 815855														
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010														
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	N	13			138
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13			151
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15			166
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25	172	1	19
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	762	2	19	9	N	17			36
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	762	2	40	9	N	36			72
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)				//CONT.//	03943 650	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR									
STARR OPERATING, LLC				//CONT.//	815855																
MARGO R.E. ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	221286	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3996	-	4000					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		403	N	253	-0-	-150	-0-			174	2	79	9	N	72					140	
02		229	N	229	-0-	-0-	-0-			157	2	72	9	N	65					205	
03		251	N	251	-0-	-0-	-0-			174	2	77	9	N	70	185	1			90	
04		245	N	245	-0-	-0-	-0-			168	2	77	9	N	70					160	
05		255	N	255	-0-	-0-	-0-			174	2	81	9	N	74					234	
06		240	N	239	-0-	-1	-0-			174	2	65	9	N	59	182	1			111	

MARGO, R.E. ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	4986	PERF.	4908	-	4916					
01	1482	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
02	1482	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
03	1482	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
04	1482	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
05	1482	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
06	1482	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	

ZERTUCHE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL	DEPTH	4528	PERF.	4175	-	4181					
01	640	N		640	-0-	-0-	-0-			600	2	40	9	N	36					133	
02	656	N		656	-0-	-0-	-0-			600	2	56	9	N	51	179	1			5	
03	620	N		600	-0-	-20	-0-			600	2			N	-0-					5	
04	610	N		610	-0-	-0-	-0-			581	2	29	9	N	26					31	
05	620	N		620	-0-	-0-	-0-			600	2	20	9	N	18					49	
06	593	N		593	-0-	-0-	-0-			581	2	12	9	N	11					60	

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)					03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR									
STARR OPERATING, LLC					815855																
MARGO "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	4312	PERF.	2882	-	2892					
01	1333	N		1104	-0-	-229	-0-			1084	2	20	9	N	18					255	
02	1148	N		993	-0-	-155	-0-			979	2	14	9	N	13					268	
03	1116	N		1102	-0-	-14	-0-			1084	2	18	9	N	16	180	1			104	
04	1080	N		1068	-0-	-12	-0-			1049	2	19	9	N	17					121	
05	1104	N		1104	-0-	-0-	-0-			1084	2	20	9	N	18					139	
06	1080	N		1067	-0-	-13	-0-			1049	2	18	9	N	16					155	

MARGO "A"				WELL #:	4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL	DEPTH	3130	PERF.	2840	-	2847					
01	1275	N		1275	-0-	-0-	-0-			1275	2			N	-0-					74	
02	1039	N		1039	-0-	-0-	-0-			1039	2			N	-0-					74	
03	1137	N		1137	-0-	-0-	-0-			1137	2			N	-0-					74	
04	979	N		979	-0-	-0-	-0-			979	2			N	-0-					74	
05	1005	N		1005	-0-	-0-	-0-			1005	2			N	-0-					74	
06	939	N		939	-0-	-0-	-0-			939	2			N	-0-					74	

MARGO "A"				WELL #:		RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2854	-	2914					
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
PLUGGED AND ABANDONED				04/30/2018																	

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855						
3 M		WELL #:		1 C	RRCID -> 207280		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID -> 252584		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954						
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID -> 125090		COMPL. DATE 02/07/1987		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	394 1	1857 2	N	2	52
02	980 N	411	-0-	-569	-0-	94 1	317 2	N	-0-	52
03	930 N	792	-0-	-138	-0-	162 1	630 2	N	-0-	32
04	1050 N	923	-0-	-127	-0-	248 1	675 2	N	-0-	32
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	197 1	716 2	N	-0-	32
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	142 1	681 2	N	-0-	32
MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID -> 179853		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438	
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	102 1	484 2	N	-0-	21
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	115 1	387 2	N	-0-	21
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	123 1	478 2	N	-0-	15
04	570 N	273	-0-	-297	-0-	67 1	183 2	N	21	36
*05	558 N	286	-0-	-272	-0-	57 1	207 2	N	20	56
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	130 1	625 2	N	36	92
ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762						
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762															
BLOCK-GUERRA				WELL #: 3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5240 - 5414							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	868 N	688	-0-	-180	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1147 N	870	-0-	-277	-0-	-0-	326	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	1050 N	94	-0-	-956	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	250	-0-	-525	-0-	-0-	92	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GROOS NATIONAL BANK				WELL #: A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5184 - 5310							
01	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	-0-	64	1	2658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	
02	2744 X	2708	-0-	-36	-0-	-0-	64	1	2644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	
03	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	-0-	1030	1	1715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	
*04	2640 X	2015	-0-	-625	-0-	-0-	745	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	
05	3007 X	949	-0-	-2058	-0-	-0-	351	1	598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	
BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5242 - 5378							
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	41	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	38	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WOOD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129		PERF. 5396 - 5456							
01	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	-0-	93	1	3888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	
02	3696 X	3536	-0-	-160	-0-	-0-	205	1	3331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	
03	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	-0-	1521	1	2534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	
*04	3900 X	3406	-0-	-494	-0-	-0-	1260	1	2146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	
05	4030 X	2983	-0-	-1047	-0-	-0-	1104	1	1879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	
WOOD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5392 - 5501							
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	16	1	664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	-0-	36	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	-0-	263	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	
*04	660 N	593	-0-	-67	-0-	-0-	219	1	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	
05	682 N	500	-0-	-182	-0-	-0-	185	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	
WOOD "B"				WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755		PERF. 5286 - 5510							
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
05	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
06	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	
WOOD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5306 - 5430							
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	-0-	16	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	728 N	609	-0-	-119	-0-	-0-	35	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	232	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	660 N	650	-0-	-10	-0-	-0-	240	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	682 N	325	-0-	-357	-0-	-0-	120	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)														
CARIBBEAN ENERGY LLC II														
WOOD "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY														
MARGO/PENA														
WELL #: 589954 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362														
01	2976 X	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-			81
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			81
03	3038 X	2757	-0-	-281	-0-	2757	2			N	-0-	79	1	2
04	2940 X	2885	-0-	-55	-0-	2868	2	17	9	N	15			17
05	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	2772	2	3	9	N	3			20
06	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	2474	2	2	9	N	2			22
RINGGOLD FARMS 1														
WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595														
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			56
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			56
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			56
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			56
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-			56
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			56
BLOCK-GUERRA														
WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459														
01	1147 N	778	-0-	-369	-0-	136	1	642	2	N	-0-			65
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	N	-0-			65
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	174	1	676	2	N	-0-			65
04	750 N	346	-0-	-404	-0-	93	1	253	2	N	-0-			65
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	202	1	736	2	N	-0-			65
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	217	1	1041	2	N	-0-			65

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)												CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY															
GUERRA															
WELL #: 1												RRCID -> 125748			
COMPL. DATE 10/02/1987												TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	898	-0-	-373	-0-	157	1	741	2	N	-0-			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	313	1	1057	2	N	-0-			-0-
03		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	210	1	814	2	N	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	813	-0-	-644	-0-	175	1	638	2	N	-0-			-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	177	1	849	2	N	-0-			-0-
WOOD/GUERRA												WELL #: 1			
RRCID -> 129867												COMPL. DATE 01/24/1989			
TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450															
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	50	1	238	2	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	2	N	-0-			-0-
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	43	1	165	2	N	-0-			-0-
04		270 N	107	-0-	-163	-0-	29	1	78	2	N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	N	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	-0-			-0-
GUERRA												WELL #: 2			
RRCID -> 151443												COMPL. DATE 10/06/1994			
TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418															
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-			23
02		224 N	65	-0-	-159	-0-	15	1	50	2	N	-0-			23
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-			23
04		120 N	53	-0-	-67	-0-	14	1	39	2	N	-0-			23
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-			23
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	72	1	343	2	N	-0-			23
WALKER, BILLY L.												WELL #: 2			
RRCID -> 153063												COMPL. DATE 01/18/1995			
TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369															
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	2	1	9	N	1			60
02		3192 X	2906	-0-	-286	-0-	2906	2			N	-0-			60
03		3534 X	2964	-0-	-570	-0-	2964	2			N	-0-			60
04		3420 X	2528	-0-	-892	-0-	2528	2			N	-0-			60
05		3472 X	2718	-0-	-754	-0-	2718	2			N	-0-			60
06		3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2871	2			N	-0-			60
RICABY												WELL #: 1			
RRCID -> 172075												COMPL. DATE 05/19/1998			
TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486															
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	280	1	403	2	N	-0-			160
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	295	1	277	2	N	-0-			160
03		589 N	532	-0-	-57	-0-	194	1	338	2	N	-0-			160
04		600 N	573	-0-	-27	-0-	128	1	445	2	N	-0-			160
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	503	1	192	2	N	-0-			160
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	476	1	216	2	N	-0-			160
WALKER, BILLY L.												WELL #: 4			
RRCID -> 185319												COMPL. DATE 08/02/2001			
TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697															
01		2325 X	2169	-0-	-156	-0-	890	1	1279	2	N	-0-			13
02		1960 N	1425	-0-	-535	-0-	736	1	689	2	N	-0-			13
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	927	1	1614	2	N	-0-			13
04		3000 N	4524	-0-	1524	1524	1013	1	3511	2	N	-0-			13
05		2360 N	836	-0-	-1524	-0-	605	1	231	2	N	-0-			13
06		2340 N	943	-0-	-1397	-0-	649	1	294	2	N	-0-			13

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)														CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY															
GUERRA															
				//CONT.//	03945 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	589954										
				WELL #:	3	RRCID -> 215507				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	1291	-0-	-1809	359	226 1	1065 2	N	-0-					45
02		1400 X	803	-0-	-597	-0-	183 1	620 2	N	-0-					45
03		1550 X	1430	-0-	-120	-0-	293 1	1137 2	N	-0-	37	1			8
04		1500 X	1316	-0-	-184	-0-	354 1	962 2	N	-0-					8
*05		1550 X	1483	-0-	-67	-0-	318 1	1157 2	N	7					15
							8 9								
06		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	249 1	1197 2	N	-0-					15
WALKER, BILLY L				WELL #:	5	RRCID -> 274294				COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006	
01		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2243 2	8 9	N	7					132
02		2044 N	1677	-0-	-367	-0-	1673 2	4 9	N	4					136
03		2325 N	1331	-0-	-994	-0-	1331 2		N	-0-	44	1			92
04		2190 N	1119	-0-	-1071	-0-	1119 2		N	-0-					92
05		1860 N	1026	-0-	-834	-0-	1026 2		N	-0-					92
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-					92
ATLEE (4900)														CNTY: DUVAL	
MAGNUM PRODUCING, LP															
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1															
				WELL #:	521516	RRCID -> 212934				COMPL. DATE 07/06/2005				TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006															
AVIATORS														CNTY: WEBB	
THREE C EXPLORATION, LLC															
AVIATOR "B"															
				WELL #:	857512	RRCID -> 178390				COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
AVIATORS, N. (12000)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BMT - HALL, ALICE B.															
				WELL #:	386310	RRCID -> 091999				COMPL. DATE 02/02/1981				TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BMT - HALL, ALICE B. GU				WELL #:	3801	RRCID -> 094499				COMPL. DATE 07/16/1981				TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (12000)		//CONT.//		04506 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		6801	RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11740 - 11812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)				04509 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:		682 F	RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
PUIG "B"		WELL #:		4	RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)				04509 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COX, MARTIN REGAN				185995						
ARMSTRONG RANCH		WELL #:			RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:		682 D	RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 140

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)				04509 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
HINNANT HEIRS				WELL #: 2010	RRCID -> 148898	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.10230	-	10330								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2				N	-0-					-0-	
02	616 N	533	-0-	-83	-0-	-0-	533	2				N	-0-					-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	1050 N	252	-0-	-798	-0-	-0-	252	2				N	-0-					-0-	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-					-0-	
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2				N	-0-					-0-	
AVIATORS, S. (5590)				04509 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 6	RRCID -> 121257	COMPL. DATE 05/14/1986	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 5592	-	5598								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
AVIATORS S. (9450)				04509 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 16	RRCID -> 218679	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9556	-	9707								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 20	RRCID -> 266397	COMPL. DATE 05/14/2021	TOTAL	DEPTH 9750	PERF. 8028	-	9549								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 18	RRCID -> 290087	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL	DEPTH 12043	PERF.10690	-	10710								
01	4433 X	4065	-0-	-368	-0-	-0-	1188	1	2877	2	Y	-0-						20	
02	4004 X	2452	-0-	-1552	-0-	-0-	146	1	2306	2	Y	-0-						20	
03	4433 X	2683	-0-	-1750	-0-	-0-	277	1	2406	2	Y	-0-						20	
04	T. A.	3043	-0-	3043	-0-	-0-	631	1	2412	2	Y	-0-						20	
05	T. A.	3330	-0-	3330	-0-	-0-	6373	1	2690	2	Y	-0-						20	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6373				Y	NO RPT						20	
AVIATORS, S. (9550)				04509 815	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
HINNANT HEIRS "B"				WELL #: 110	RRCID -> 223488	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL	DEPTH 10412	PERF. 9675	-	9700								
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-					-0-	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	-0-	227	2				N	-0-					-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	420 N	307	-0-	-113	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-					-0-	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-					-0-	

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 13	RRCID -> 249051	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 12093	PERF. 8825 - 8839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592						
D.C.R.C.		WELL #: 1	RRCID -> 176735	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8816 - 8862		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	243
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	243
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	243
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	243
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005								
B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656						
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6	RRCID -> 163677	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9041 - 9165		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824						
JARAL		WELL #: 1	RRCID -> 174343	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 12040	PERF.10116 - 10957		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
JARAL		WELL #: 5	RRCID -> 208783	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10722 - 11574		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
B.M.T.			WELL #:		4	RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 9847 - 10227							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-			69	1	1165	2	Y	2		2	1		4	
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-			64	1	1000	2	Y	2		2	1		4	
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-			63	1	1024	2	Y	3		3	1		4	
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-			63	1	1029	2	Y	4		5	1		3	
05	1178	N	1080	-0-	-98	-0-			63	1	1013	2	Y	4		3	1		4	
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							Y	NO RPT					4	
B.M.T.			WELL #:		6	RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF.10534 - 11068								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246								
01	961	N	902	-0-	-59	-0-			58	1	844	2	N	-0-					42	
02	840	N	817	-0-	-23	-0-			57	1	760	2	N	-0-					42	
03	868	N	767	-0-	-101	-0-			45	1	719	2	N	3		7	1		38	
04	870	N	763	-0-	-107	-0-			38	1	722	2	N	3					41	
05	899	N	687	-0-	-212	-0-			33	1	654	2	N	-0-					41	
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT					41	
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110								
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-			50	1	1004	2	Y	-0-					3	
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-			50	1	1016	2	Y	-0-					3	
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-			47	1	962	2	Y	-0-					3	
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-			39	1	997	2	Y	2					5	
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-			36	1	1045	2	Y	-0-					5	
02	952	N	941	-0-	-11	-0-			43	1	898	2	Y	-0-					5	
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-			44	1	852	2	Y	1					6	
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-			43	1	974	2	Y	-0-					6	
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-			42	1	941	2	Y	-0-					6	
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-							Y	NO RPT					6	

B.M.T. (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
SALDIVAR ESTATE															
WELL #: 3												RRCID -> 093607			
COMPL. DATE 09/15/1996												TOTAL DEPTH 11808			
PERF.10363 - 10447															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE			M			AMT CODE	AMT CODE	
*09	840 N	664	-0-	-176	-0-	31	1	633	2	Y	-0-				3
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	Y	-0-				3
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	25	1	507	2	Y	-0-				3
12	651 N	565	-0-	-86	-0-	21	1	543	2	Y	1				4
						1	9								
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	Y	-0-				4
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	-0-				4
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-				4
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	26	1	587	2	Y	-0-				4
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	Y	-0-				4
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				4
SALDIVAR ESTATE												WELL #: 5			
RRCID -> 098652												COMPL. DATE 01/15/1990			
TOTAL DEPTH 9975												PERF. 9628 - 9800			
*09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	1				4
						1	9								
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	87	1	1759	2	Y	-0-				4
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-				4
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1482	2	Y	2				6
						2	9								
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	68	1	1990	2	Y	1				7
						1	9								
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	2	Y	-0-				7
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-				7
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	-0-				7
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	71	1	1579	2	Y	-0-				7
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				7
SALDIVAR ESTATE												WELL #: 6			
RRCID -> 099565												COMPL. DATE 11/18/1981			
TOTAL DEPTH 11633												PERF.11367 - 11387			
*09	570 N	531	-0-	-39	-0-	25	1	506	2	Y	-0-				3
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-				3
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-				3
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	1				4
						1	9								
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	2	Y	-0-				4
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-				4
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-				4
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-				4
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	-0-				4
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				4

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
SALDIVAR ESTATE			WELL #: 7			RRCID -> 099566			COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			57 1		1152 2	Y	-0-						3
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			63 1		1276 2	Y	-0-						3
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			58 1		1188 2	Y	-0-						3
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			46 1		1195 2	Y	2						5
								2 9										
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-			41 1		1188 2	Y	1						6
								1 9										
02	1176 N	1076	-0-	-100	-0-			50 1		1026 2	Y	-0-						6
03	1240 N	1155	-0-	-85	-0-			57 1		1098 2	Y	-0-						6
04	1200 N	1082	-0-	-118	-0-			46 1		1036 2	Y	-0-						6
05	1178 N	1046	-0-	-132	-0-			45 1		1001 2	Y	-0-						6
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT						6

B.M.T.				WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 9590 - 10070						
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-			196 1		3330 2	Y	-0-						9
02	3360 X	3136	-0-	-224	-0-			188 1		2947 2	Y	1						10
								1 9										
03	3844 X	3410	-0-	-434	-0-			198 1		3205 2	Y	6	11	1				5
								7 9										
04	3450 X	3261	-0-	-189	-0-			189 1		3066 2	Y	5						10
								6 9										
05	3565 X	3358	-0-	-207	-0-			197 1		3160 2	Y	1	9	1				2
								1 9										
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-						Y	NO RPT						2

B.M.T.				WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9765 - 10922						
01	5921 X	5338	-0-	-583	-0-			297 1		5041 2	Y	-0-						13
02	5264 X	4795	-0-	-469	-0-			287 1		4506 2	Y	2						15
								2 9										
03	5828 X	5218	-0-	-610	-0-			302 1		4905 2	Y	10	17	1				8
								11 9										
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-			307 1		4998 2	Y	8						16
								9 9										
05	5425 X	5362	-0-	-63	-0-			315 1		5044 2	Y	3	15	1				4
								3 9										
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-						Y	NO RPT						4

SALDIVAR, RAYMUNDO T.				WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10665 - 10869						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

B.M.T.				WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10598 - 10614						
01	868 N	745	-0-	-123	-0-			41 1		704 2	Y	-0-						2
02	672 N	603	-0-	-69	-0-			36 1		567 2	Y	-0-						2
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-			54 1		881 2	Y	1	2	1				1
								1 9										
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-			48 1		784 2	Y	2						3
								2 9										
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-			52 1		840 2	Y	-0-	2	1				1
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT						1

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
B.M.T.			WELL #:		16	RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	9967	-	10338			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		558 N	238	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					1
02		280 N	224	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					1
03		310 N	307	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	1					-0-
									1	9									1
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	1	1			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:		17	RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	9472	-	9700			
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					1
02		252 N	134	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	2					4
									2	9									
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	Y	-0-	3	1			1
06		420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		18	RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	7842	-	10168			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
B.M.T.			WELL #:		18	RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	9710	-	11674			
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					1
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					1
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	1					1
									1	9									
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		2	RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL	DEPTH	10737	PERF.	9357	-	9366			
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					61
02		252 N	232	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					61
03		310 N	284	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	17	1	266	2	N	1	2	1			60
									1	9									
04		240 N	225	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					60
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					60
06		270 N	NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT					60

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FROST NATIONAL BANK													CNTY: WEBB				
//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 21													NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 117085													CAPACITY				
COMPL. DATE 06/23/1985													TOTAL DEPTH 10464				
PERF.10138 - 10154																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE			
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N		-0-		54			
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1315	2	N		-0-		54			
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	2	N		1		55			
						1	9										
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	N		1		56			
						1	9										
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N		-0-		56			
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N		NO RPT		56			
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 22				
RRCID -> 119114													COMPL. DATE 11/11/1985				
TOTAL DEPTH 10500													PERF.10110 - 10146				
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	N		-0-		144			
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	734	2	N		-0-		144			
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	N		4	141 1	7			
						4	9										
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N		5		12			
						6	9										
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	N		-0-		12			
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N		NO RPT		12			
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 23				
RRCID -> 120325													COMPL. DATE 03/03/1986				
TOTAL DEPTH 10435													PERF.10150 - 10170				
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	2	N		-0-		22			
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	16	1	218	2	N		-0-		22			
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N		-0-	21 1	1			
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N		-0-		1			
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	N		-0-		1			
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N		NO RPT		1			
B.M.T.													WELL #: 20				
RRCID -> 121135													COMPL. DATE 04/09/1986				
TOTAL DEPTH 11200													PERF. 9632 - 9836				
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y		1	1 1	1			
						1	9										
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y		2	1 1	2			
						2	9										
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y		1	1 1	2			
						1	9										
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	22	1	358	2	Y		1	2 1	1			
						1	9										
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1	385	2	Y		1	1 1	1			
						1	9										
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y		NO RPT		1			
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 24				
RRCID -> 121861													COMPL. DATE 12/01/2006				
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 7934 - 10230				
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	180	1	2618	2	N		1		52			
						1	9										
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	173	1	2317	2	N		-0-		52			
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	177	1	2845	2	N		11	22 1	41			
						12	9										
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	146	1	2768	2	N		2		43			
						2	9										
05	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	141	1	2833	2	N		-0-		43			
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N		NO RPT		43			

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	27	RRCID -> 124552	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL	DEPTH 10592	PERF. 7916 - 10220				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE			BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	31 T	RRCID -> 128196	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 7958 - 10274				
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1 275 2	N	-0-				8	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1 262 2	N	-0-				8	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1 381 2	N	-0-				8	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1 347 2	N	-0-				8	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1 355 2	N	-0-				8	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				8	

B.M.T.				WELL #:	26	RRCID -> 130502	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 10012 - 11141				
01	4343 X	3355	-0-	-988	-0-	187	1 3168 2	Y	-0-				8	
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	182	1 2864 2	Y	2				10	
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	213	1 3450 2	Y	7	11 1			6	
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	205	1 3333 2	Y	5				11	
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	215	1 3449 2	Y	2	10 1			3	
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	2	9	Y	NO RPT				3	

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	34	RRCID -> 130782	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL	DEPTH 10258	PERF. 9957 - 10004				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				4	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				4	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1 9 2	N	-0-				4	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-				4	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				4	
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT				4	

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	35	RRCID -> 131641	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 10483 - 10516				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BMT				WELL #:	27	RRCID -> 131962	COMPL. DATE 09/11/1989	TOTAL	DEPTH 11352	PERF. 10104 - 10901				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 X	197	-0-	-237	-0-	7 1	190 2	Y	-0-	2
02	392 X	318	-0-	-74	-0-	15 1	303 2	Y	-0-	2
03	372 X	27	-0-	-345	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	2
04	330 X	260	-0-	-70	-0-	11 1	249 2	Y	-0-	2
05	341 X	172	-0-	-169	-0-	7 1	165 2	Y	-0-	2
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	2

SALDIVAR, R.T.		WELL #:		10	RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970	
*09	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	120 1	2432 2	Y	-0-	9
10	2666 N	2637	-0-	-29	-0-	124 1	2513 2	Y	-0-	9
11	2580 N	2557	-0-	-23	-0-	120 1	2437 2	Y	-0-	9
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	100 1	2568 2	Y	-0-	9
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	88 1	2563 2	Y	-0-	9
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	110 1	2284 2	Y	-0-	9
03	2666 N	2631	-0-	-35	-0-	129 1	2502 2	Y	-0-	9
04	2580 N	2529	-0-	-51	-0-	108 1	2421 2	Y	-0-	9
05	2666 N	2590	-0-	-76	-0-	111 1	2479 2	Y	-0-	9
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT	9

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492	
*09	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	107 1	2163 2	Y	-0-	5
10	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	112 1	2275 2	Y	-0-	5
11	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	103 1	2088 2	Y	1	6
						1 9				
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	90 1	2320 2	Y	4	10
						4 9				
01	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	79 1	2294 2	Y	-0-	10
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 1	2035 2	Y	-0-	10
03	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	114 1	2222 2	Y	1	11
						1 9				
04	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	94 1	2116 2	Y	-0-	11
05	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	96 1	2145 2	Y	-0-	11
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT	11

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		13	RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)										//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9416 - 9466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-			38					
02	1120 N	974	-0-	-146	-0-	58	1	916	2	Y	-0-			38					
03	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	60	1	969	2	Y	-0-			38					
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	55	1	892	2	Y	-0-			38					
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	56	1	902	2	Y	-0-			38					
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			38					

B.M.T.										WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10069 - 10252	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-					
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-					
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-					
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-					
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-				-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-					

BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9815 - 10000	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			30					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				30					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30					

B.M.T.										WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10387 - 10624	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-					
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1			1					
						1	9												
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	1	1	1	1					
						1	9												
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	2	2	1	1					
						2	9												
05	279 N	146	-0-	-133	-0-	9	1	136	2	Y	1	1	1	1					
						1	9												
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT				1					

SALDIVAR ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10174 - 10378	
*09	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	77	1	1556	2	Y	1			4					
						1	9												
10	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	70	1	1424	2	Y	-0-			4					
11	1560 N	1135	-0-	-425	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-			4					
12	1612 N	954	-0-	-658	-0-	36	1	917	2	Y	1			5					
						1	9												
01	1488 N	750	-0-	-738	-0-	25	1	725	2	Y	-0-			5					
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	48	1	991	2	Y	-0-			5					
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	Y	1			6					
						1	9												
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	-0-			6					
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	2	Y	-0-			6					
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT				6					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241	
								PERF. 9474 - 10480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	41 1	699 2	Y	1 1
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	37 1	588 2	Y	1 1
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	40 1	646 2	Y	2 1
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	41 1	662 2	Y	3 1
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43 1	687 2	Y	2 1
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2 9		Y	NO RPT
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 10124 - 10816	
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	54 1	1084 2	Y	-0-
10	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	52 1	1051 2	Y	-0-
11	1170 N	883	-0-	-287	-0-	41 1	842 2	Y	-0-
12	1178 N	944	-0-	-234	-0-	35 1	907 2	Y	2
01	1116 N	957	-0-	-159	-0-	32 1	925 2	Y	-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39 1	796 2	Y	-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	46 1	886 2	Y	-0-
04	930 N	902	-0-	-28	-0-	38 1	864 2	Y	-0-
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	38 1	847 2	Y	-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655	
								PERF. 9212 - 10307	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 9964 - 10158	
01	3565 X	2941	-0-	-624	-0-	163 1	2772 2	Y	5 1
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	152 1	2390 2	Y	7 1
03	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-	141 1	2293 2	Y	6 1
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	128 1	2088 2	Y	7 1
05	2263 X	2192	-0-	-71	-0-	128 1	2057 2	Y	6 1
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 10235 - 10354	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
B.M.T.				WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10517 - 11601			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
B.M.T.				WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9260 - 10968			
01	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	126 4 9	1	2144 2	Y	4	4 1		7		
02	2156 N	2017	-0-	-139	-0-	120 6 9	1	1891 2	Y	5	4 1		8		
03	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	132 8 9	1	2136 2	Y	7	6 1		9		
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	126 7 9	1	2055 2	Y	6	9 1		6		
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	133 7 9	1	2126 2	Y	6	5 1		7		
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			7		
B.M.T.				WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10035 - 10050			
01	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	205 1	1	3483 2	Y	-0-			9		
02	3360 X	3341	-0-	-19	-0-	200 1 9	1	3140 2	Y	1			10		
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	217 8 9	1	3517 2	Y	7	11 1		6		
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	210 7 9	1	3415 2	Y	6			12		
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	224 1 9	1	3594 2	Y	1	10 1		3		
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT			3		
B.M.T.				WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10060 - 11488			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10428			
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	1	250 2	N	-0-			5		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	1	169 2	N	-0-			5		
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	1	205 2	N	-0-			5		
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	1	242 2	N	-0-			5		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	1	149 2	N	-0-			5		
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			5		
SALDIVAR ESTATE				WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10168 - 11472			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9890 - 10596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	74 1	-0-		3
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	74 1	1		4
						1 9			
03	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	80 1	2	4 1	2
						2 9			
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	77 1	2		4
						2 9			
05	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	80 1	2	4 1	1
						1 9			
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		Y	NO RPT	1
B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9614 - 11278	
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	11 1	-0-		1
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-		1
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	14 1	-0-	1 1	-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	1		1
						1 9			
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	1 1	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT	-0-
B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF. 9624 - 10373	
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	25 1	1	1 1	1
						1 9			
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	25 1	2	1 1	2
						2 9			
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	26 1	2	1 1	2
						1 9			
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	2	2 1	1
						1 9			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	2	1 1	2
						2 9			
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT	2
B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9900 - 10826	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-		1
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	9 1	-0-		1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	1 1	-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	3 1	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF. 9512 - 10478	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF. 9185 - 9215	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	19

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
B.M.T.				WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10421 - 11295					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					1
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1724	2	Y	3		1	1		3
							3	9									
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2710	2	Y	1		3	1		1
							1	9									
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
B.M.T.				WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 9766 - 10572					
01	4216 X	4053	-0-	-163	-0-	-0-	226	1	3827	2	Y	-0-					10
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3788	2	Y	2					12
							2	9									
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	4131	2	Y	8		13	1		7
							9	9									
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3913	2	Y	6					13
							7	9									
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4030	2	Y	2		12	1		3
							2	9									
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
B.M.T.				WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9578 - 11152					
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	2		1	1		3
							2	9									
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	2		2	1		3
							2	9									
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	2		2	1		3
							2	9									
04	870 N	830	-0-	-40	-0-	-0-	48	1	778	2	Y	4		4	1		3
							4	9									
05	899 N	814	-0-	-85	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	2		2	1		3
							2	9									
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
B.M.T.				WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9824 - 9836					
01	3100 N	3271	-0-	171	450	-0-	182	1	3089	2	Y	-0-					8
02	3482 X	3032	-0-	-450	-0-	-0-	181	1	2850	2	Y	1					9
							1	9									
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3317	2	Y	6		10	1		5
							7	9									
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3312	2	Y	6					11
							7	9									
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3581	2	Y	2		10	1		3
							2	9									
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9886 - 10884							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-							2
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-							2
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	1							3
							1	9											
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	Y	2							5
							2	9											
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	Y	-0-							5
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-							5
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-							5
04	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	-0-	48	1	1086	2	Y	-0-							5
05	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-							5
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	NO RPT							5

BRUNI RANCH					WELL #:		28	RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9864 - 9874					
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1553	2	Y	-0-							60
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-							60
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1762	2	Y	-0-							60
04	T. A.	1781	-0-	1781	1781	1781	76	1	1705	2	Y	-0-							60
05	T. A.	1530	-0-	1530	3311	3311	66	1	1464	2	Y	-0-	50	6					10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3311	3311					Y	NO RPT							10

B.M.T.					WELL #:		45	RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9944 - 10962					
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	Y	-0-							3
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	996	2	Y	-0-							3
03	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	2	3	1					2
							2	9											
04	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	2							4
							2	9											
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-	3	1					1
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					Y	NO RPT							1

B.M.T.					WELL #:		46	RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10630 - 10664					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

B.M.T.					WELL #:		9	RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9294 - 10044					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			04789 237 386310 47	NON-ASSOCIATED RRCID -> 154438		CAPACITY COMPL. DATE 05/31/1995					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	879	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	49 2	1 9	828	2	N	2	1	1			3
02	924	N	723	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	43 1	1 9	679	2	N	1	1	1			3
03	868	N	673	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	39 2	1 9	632	2	N	2	2	1			3
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	803	2	N	2	3	1			2
05	806	N	708	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	41 2	1 9	665	2	N	2	2	1			2
06	660	N	NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT					2
B.M.T.			WELL #:			49	RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996					TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:			48	RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995					TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:			52	RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970					
01	3565	X	3413	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	190	1	3223	2	Y	-0-					8
02	3220	X	3063	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	183 1	9	2879	2	Y	1					9
03	3534	X	3439	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	199 1	7 9	3233	2	Y	6	10	1			5
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	7 9	3260	2	Y	6					11
05	3410	X	3320	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	195 1	1 9	3124	2	Y	1	10	1			2
06	3330	X	NO RPT	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
B.M.T.			WELL #:			54	RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218					
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	Y	-0-					5
02	1960	N	1926	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	115 1	1 9	1810	2	Y	1					6
03	2170	N	2099	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	122 4	1 9	1973	2	Y	4	7	1			3
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	1927	2	Y	4					7
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	2028	2	Y	1	6	1			2
06	1500	N	NO RPT	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 156

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		04789 237 386310 55	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163039		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/1997				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51 1	1 9	862	2	Y	1	1	1			3
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	52 1	2 9	811	2	Y	2	2	1			3
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53 1	4 9	866	2	Y	4	3	1			4
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51 1	3 9	831	2	Y	3	4	1			3
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59 1	2 9	947	2	Y	2	2	1			3
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3
B. M. T.			WELL #:		28	RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:		29	RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528						
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52 1	2 9	879	2	Y	2	2	1			3
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48 1	2 9	759	2	Y	2	2	1			3
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	54 1	3 9	869	2	Y	3	2	1			4
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52 1	3 9	849	2	Y	3	4	1			3
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	2 9	872	2	Y	2	2	1			3
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3
B.M.T.			WELL #:		56	RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		54	RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390						
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	107 1	1560 2	N	-0-							94
02	1540 N	1030	-0-	-510	-0-	72 1	958 2	N	-0-							94
03	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	77 1	1244 2	N	12			94	1			12
04	1620 N	1443	-0-	-177	-0-	72 1	1371 2	N	-0-			12	1			-0-
05	1147 N	999	-0-	-148	-0-	47 1	952 2	N	-0-							-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT							-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
B.M.T.				WELL #:	21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	10862	PERF. 9065	-	9132				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

B. M. T.				WELL #:	57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 9282	-	10824				
01	5022 X	4598	-0-	-424	-0-	255	1	4334	2	Y	8	7	1					14	
						9	9												
02	4536 X	4157	-0-	-379	-0-	248	1	3898	2	Y	10	8	1					16	
						11	9												
03	4960 X	4537	-0-	-423	-0-	263	1	4260	2	Y	13	12	1					17	
						14	9												
04	4620 X	4562	-0-	-58	-0-	263	1	4282	2	Y	15	19	1					13	
						17	9												
05	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	270	1	4330	2	Y	13	11	1					15	
						14	9												
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT							15	

B.M.T.				WELL #:	58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10145	-	10175				
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	97	1	1651	2	Y	3	3	1					5	
						3	9												
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	93	1	1461	2	Y	4	3	1					6	
						4	9												
03	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	101	1	1633	2	Y	4	4	1					6	
						4	9												
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1582	2	Y	6	7	1					5	
						7	9												
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	2	Y	5	4	1					6	
						6	9												
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT							6	

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL	DEPTH	11693	PERF.11510	-	11528				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-							-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-							-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-							-0-	
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-							-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-							-0-	
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT							-0-	

B.M.T.				WELL #:	59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 9628	-	10733				
01	465 N	170	-0-	-295	-0-	9	1	160	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	17	1	262	2	Y	-0-							1	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	2	1	1					2	
						2	9												
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	2	1					-0-	
05	310 N	86	-0-	-224	-0-	5	1	81	2	Y	-0-							-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT							-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// //CONT.//		04789 237 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
			WELL #:		60	RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9542 - 10168					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1372	-0-	-54		-0-	76	1	1294	2	Y	2	2	1			4
02	1344 N	1271	-0-	-73		-0-	2	9	1192	2	Y	3	2	1			5
03	1519 N	1453	-0-	-66		-0-	76	1	1365	2	Y	4	4	1			5
04	1373 N	1373	-0-	-0-		-0-	84	1	1288	2	Y	5	6	1			4
05	1580 N	1580	-0-	-0-		-0-	79	1	1483	2	Y	4	3	1			5
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410		-0-	6	9			Y	NO RPT					5
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		56	RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9152 - 10354					
01	5053 X	2835	-0-	-2218		-0-	183	1	2652	2	N	-0-					49
02	4284 X	2697	-0-	-1587		-0-	188	1	2509	2	N	-0-					49
03	3782 X	3077	-0-	-705		-0-	180	1	2885	2	N	11	21	1			39
04	5604 X	5604	-0-	-0-		-0-	12	9	5320	2	N	4					43
05	4232 X	4232	-0-	-0-		-0-	280	1	4031	2	N	-0-					43
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970		-0-	4	9			N	NO RPT					43
B.M.T.			WELL #:		61	RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9345 - 10266					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:		62	RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10228 - 10458					
01	155 N	123	-0-	-32		-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-		-0-	8	1	132	2	Y	1					1
03	163 N	163	-0-	-0-		-0-	1	9	154	2	Y	-0-					1
04	120 N	88	-0-	-32		-0-	9	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-		-0-	5	1	158	2	Y	1					1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150		-0-	10	1			Y	NO RPT					1
B.M.T.			WELL #:		65	RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10134 - 10160					
01	2733 N	2733	-0-	-0-		-0-	152	1	2577	2	Y	4	3	1			7
02	2145 N	2145	-0-	-0-		-0-	4	9	2011	2	Y	5	4	1			8
03	2217 N	2217	-0-	-0-		-0-	128	1	2082	2	Y	6	6	1			8
04	2134 N	2134	-0-	-0-		-0-	128	1	2003	2	Y	7	9	1			6
05	2191 N	2191	-0-	-0-		-0-	8	9	2056	2	Y	6	5	1			7
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830		-0-	128	1			Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		66	RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10234 - 10258	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
B.M.T.		WELL #:		64	RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11560		PERF. 9709 - 11043	
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	136 4 9	1	2309 2	Y	4 4 1	7
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	135 7 9	1	2115 2	Y	6 4 1	9
03	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	146 8 9	1	2368 2	Y	7 7 1	9
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	138 9 9	1	2246 2	Y	8 10 1	7
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	149 8 9	1	2389 2	Y	7 6 1	8
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT	8
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10242	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	2		N	-0-	12
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4 2	2		N	-0-	12
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-	12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	2		N	-0-	12
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	12
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	12
B.M.T.		WELL #:		79	RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10256 - 10468	
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59 2 9	1	998 2	Y	2 2 1	3
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58 3 9	1	905 2	Y	3 2 1	4
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61 3 9	1	983 2	Y	3 3 1	4
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	58 3 9	1	948 2	Y	3 4 1	3
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	60 3 9	1	965 2	Y	3 3 1	3
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT	3
B.M.T.		WELL #:		77	RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8869 - 10242	
01	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	217 9 9	1	3689 2	Y	8 7 1	12
02	3668	X	2718	-0-	-950	-0-	162 7 9	1	2549 2	Y	6 6 1	12
03	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	231 12 9	1	3740 2	Y	11 8 1	15
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	249 14 9	1	4047 2	Y	13 16 1	12
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	272 14 9	1	4358 2	Y	13 10 1	15
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT	15

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
B.M.T.		WELL #:		69	RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038	
									PERF. 9682 - 10066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		81	RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750	
									PERF. 9390 - 10378	
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	36 1	615 2	Y	1 1	2
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	38 1	601 2	Y	1 1	3
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	39 1	634 2	Y	2 1	3
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	Y	3 1	2
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42 1	673 2	Y	2 1	2
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2 9		Y	NO RPT	2

B.M.T.		WELL #:		70	RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500	
									PERF. 9619 - 10830	
01	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	175 1	2969 2	Y	5 1	9
02	2940 X	2492	-0-	-448	-0-	149 1	2336 2	Y	5 1	10
03	3317 X	2851	-0-	-466	-0-	165 1	2677 2	Y	7 1	11
04	3060 X	2807	-0-	-253	-0-	162 1	2635 2	Y	12 1	8
05	3162 X	2595	-0-	-567	-0-	152 1	2435 2	Y	7 1	8
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	8 9		Y	NO RPT	8

B.M.T.		WELL #:		80	RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894	
									PERF. 9649 - 9841	
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	98 1	1668 2	Y	3 1	5
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	90 1	1414 2	Y	3 1	6
03	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	83 1	1354 2	Y	4 1	6
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	94 1	1524 2	Y	7 1	5
05	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	84 1	1340 2	Y	4 1	5
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	4 9		Y	NO RPT	5

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
B.M.T.			WELL #:		68	RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL	DEPTH	11220	PERF. 9346	-	10874				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-			187 7	1 9	3169	2	Y	6	6	1			10
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			164 8	1 9	2576	2	Y	7	6	1			11
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-			181 10	1 9	2943	2	Y	9	8	1			12
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-			175 11	1 9	2851	2	Y	10	13	1			9
05		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-			180 9	1 9	2881	2	Y	8	7	1			10
06		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-							Y	NO RPT					10
B.M.T.			WELL #:		67	RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL	DEPTH	11481	PERF. 9389	-	9849				
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-			24	1	405	2	Y	-0-					-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-			18	1	279	2	Y	-0-					-0-
03		527 N	365	-0-	-162	-0-			21	1	344	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-			22	1	360	2	Y	-0-					-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-			23	1	368	2	Y	-0-					-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:		78	RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 9674	-	10844				
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			69 2	1 9	1175	2	Y	2	2	1			4
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			68 3	1 9	1065	2	Y	3	2	1			5
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			76 3	1 9	1233	2	Y	3	3	1			5
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			71 3	1 9	1156	2	Y	5	6	1			4
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			74 6	1 9	1189	2	Y	3	3	1			4
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-							Y	NO RPT					4
B.M.T.			WELL #:		72	RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10457	-	10477				
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-			5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-			9	1	154	2	Y	1					1
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-			3	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-			7	1	119	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					-0-
B.M.T.			WELL #:		73	RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10332	-	10356				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// //CONT.//	04789 237 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
				WELL #:	76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9245	-	10024			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1	-0-			45	1	759	2	Y	1	1	1			2
02	784	N	736	-0-	-48	-0-			44	1	690	2	Y	2	1	1			3
03	899	N	789	-0-	-110	-0-			46	1	741	2	Y	2	2	1			3
04	780	N	759	-0-	-21	-0-			44	1	713	2	Y	2	3	1			2
05	806	N	790	-0-	-16	-0-			46	1	741	2	Y	3	2	1			3
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			3	9			Y	NO RPT					3
B.M.T.				WELL #:	83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9022	-	10264			
01	6479	X	6296	-0-	-183	-0-			350	1	5933	2	Y	12	11	1			19
02	5852	X	5840	-0-	-12	-0-			349	1	5477	2	Y	13	10	1			22
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-			376	1	6091	2	Y	18	16	1			24
04	6450	X	5911	-0-	-539	-0-			341	1	5549	2	Y	19	26	1			17
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-			392	1	6287	2	Y	18	14	1			21
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			20	9			Y	NO RPT					21
B.M.T.				WELL #:	96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	10801	-	10830			
01	62	N	8	-0-	-54	-0-			8	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
B.M.T.				WELL #:	91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9428	-	10634			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
B.M.T.				WELL #:	71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL	DEPTH	10493	PERF.	10108	-	10253			
01	2201	N	2186	-0-	-15	-0-			121	1	2059	2	Y	5	4	1			7
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-			120	1	1887	2	Y	5	4	1			8
03	2356	N	2135	-0-	-221	-0-			124	1	2004	2	Y	6	6	1			8
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-			121	1	1971	2	Y	7	9	1			6
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-			127	1	2033	2	Y	6	5	1			7
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			7	9			Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
B.M.T.				WELL #:	85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	9184 -	10452
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	3166	-0-	66	543		176	1	2983	2	Y	6	5	1	10
02	3393 X	2850	-0-	-543	-0-		170	1	2673	2	Y	6	5	1	11
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		187	1	3029	2	Y	9	8	1	12
04	3240 X	3084	-0-	-156	-0-		178	1	2895	2	Y	10	13	1	9
05	3224 X	3053	-0-	-171	-0-		179	1	2865	2	Y	8	7	1	10
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						Y	NO RPT			10
B.M.T.				WELL #:	95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9531 -	11034
01	434 N	348	-0-	-86	-0-		19	1	328	2	Y	1	1	1	1
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-		31	1	484	2	Y	2	1	1	2
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-		45	1	724	2	Y	2	1	1	3
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		33	1	531	2	Y	2	3	1	2
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						Y	NO RPT			-0-
B.M.T.				WELL #:	92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7282 -	11146
01	1612 N	1601	-0-	-11	-0-		89	1	1509	2	Y	3	3	1	5
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		87	1	1372	2	Y	4	3	1	6
03	1612 N	1605	-0-	-7	-0-		93	1	1508	2	Y	4	4	1	6
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-		90	1	1457	2	Y	6	7	1	5
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		96	1	1532	2	Y	4	4	1	5
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						Y	NO RPT			5
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10148 -	10302
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		12	1	235	2	N	1	1	1	21
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		15	1	264	2	N	1	1	1	21
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-		18	1	333	2	N	-0-			21
04	240 N	215	-0-	-25	-0-		11	1	203	2	N	1	1	1	21
05	248 N	223	-0-	-25	-0-		15	1	207	2	N	1	1	1	21
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			21
B.M.T.				WELL #:	82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL	DEPTH	11007	PERF.	9622 -	9640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
01	4309 X	3982	-0-	-327	-0-	221 8 9	3753 2	Y	7 6 1	12
02	3808 X	3515	-0-	-293	-0-	210 10 9	3295 2	Y	9 7 1	14
03	4216 X	4002	-0-	-214	-0-	232 12 9	3758 2	Y	11 10 1	15
04	3870 X	3860	-0-	-10	-0-	223 13 9	3624 2	Y	12 16 1	11
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	235 12 9	3771 2	Y	11 9 1	13
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT	13
B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113		
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44 2 9	753 2	Y	2 2 1	3
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	46 1 9	717 2	Y	1 1 1	3
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	49 2 9	802 2	Y	2 2 1	3
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49 4 9	798 2	Y	4 4 1	3
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	51 2 9	814 2	Y	2 2 1	3
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	3
B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096		
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	104 3 9	1767 2	Y	3 1 1	4
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110 6 9	1734 2	Y	5 3 1	6
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	114 7 9	1850 2	Y	6 5 1	7
04	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	102 6 9	1658 2	Y	5 7 1	5
05	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	99 4 9	1582 2	Y	4 4 1	5
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT	5
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
B.M.T.			WELL #: 101			RRCID -> 171554			COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 10600					
												PERF. 9201 - 10150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	2685	-0-	-1190	-0-	149 6 9	2530 2	Y			5	5 1				9	
02	3108 X	2351	-0-	-757	-0-	140 7 9	2204 2	Y			6	5 1				10	
03	3100 X	2663	-0-	-437	-0-	154 8 9	2501 2	Y			7	7 1				10	
04	2910 X	2474	-0-	-436	-0-	143 9 9	2322 2	Y			8	11 1				7	
05	2883 X	2557	-0-	-326	-0-	150 8 9	2399 2	Y			7	6 1				8	
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					8	

B.M.T.			WELL #: 103			RRCID -> 171556			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 11250			PERF. 9352 - 9746		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y			-0-					-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y			1					1	
						1 9											
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y			-0-					1	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y			1	1 1				1	
						1 9											
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y			-0-					1	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1	

B.M.T.			WELL #: 110			RRCID -> 171558			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750			PERF. 9062 - 9124		
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	354 13 9	6013 2	Y			12	9 1				19	
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	320 14 9	5030 2	Y			13	11 1				21	
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	366 19 9	5941 2	Y			17	15 1				23	
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	312 20 9	5073 2	Y			18	25 1				16	
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	322 15 9	5159 2	Y			14	13 1				17	
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					17	

B.M.T.			WELL #: 105			RRCID -> 171705			COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050			PERF. 10082 - 11548		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

B. M. T.			WELL #: 86			RRCID -> 171786			COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850			PERF. 9118 - 10454		
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	49 1 9	829 2	Y			1	1 1				3	
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	48 2 9	758 2	Y			2	2 1				3	
03	961 N	908	-0-	-53	-0-	53 2 9	853 2	Y			2	2 1				3	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52 4 9	845 2	Y			4	4 1				3	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56 2 9	895 2	Y			2	2 1				3	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
FROST NATIONAL BANK			WELL #:			60			RRCID -> 172089			COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1705 N	1580	-0-		-125		-0-			102 1	1478 2	N		-0-					15	
02		1506 N	1506	-0-		-0-		-0-			105 1	1401 2	N		-0-					15	
03		1673 N	1673	-0-		-0-		-0-			98 1	1575 2	N		-0-					15	
04		1647 N	1647	-0-		-0-		-0-			82 1	1565 2	N		-0-					15	
05		1674 N	1531	-0-		-143		-0-			73 1	1458 2	N		-0-					15	
06		1620 N	NO RPT	-0-		-1620		-0-					N		NO RPT					15	
FROST NATIONAL BANK			WELL #:			61			RRCID -> 172209			COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508						
01		1333 N	1254	-0-		-79		-0-			81 1	1173 2	N		-0-					72	
02		1148 N	1116	-0-		-32		-0-			78 1	1038 2	N		-0-					72	
03		1346 N	1346	-0-		-0-		-0-			79 1	1261 2	N		5		10 1			67	
											6 9										
04		1297 N	1297	-0-		-0-		-0-			65 1	1230 2	N		2					69	
											2 9										
05		1240 N	1199	-0-		-41		-0-			57 1	1142 2	N		-0-					69	
06		1290 N	NO RPT	-0-		-1290		-0-					N		NO RPT					69	
B.M.T.			WELL #:			111			RRCID -> 172215			COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242						
01		31 N	3	-0-		-28		-0-			3 2		Y		-0-					-0-	
02		28 N	2	-0-		-26		-0-			2 2		Y		-0-					-0-	
03		9 N	2	-0-		-7		-0-			2 2		Y		-0-					-0-	
04		3 N	2	-0-		-1		-0-			2 2		Y		-0-					-0-	
05		2 N	1	-0-		-1		-0-			1 2		Y		-0-					-0-	
06		2 N	NO RPT	-0-		-2		-0-					Y		NO RPT					-0-	
B.M.T.			WELL #:			100			RRCID -> 172301			COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206						
01		651 N	606	-0-		-45		-0-			34 1	571 2	Y		1		1 1			2	
											1 9										
02		588 N	540	-0-		-48		-0-			32 1	507 2	Y		1		1 1			2	
											1 9										
03		593 N	593	-0-		-0-		-0-			34 1	557 2	Y		2		2 1			2	
											2 9										
04		600 N	597	-0-		-3		-0-			34 1	560 2	Y		3		3 1			2	
											3 9										
05		634 N	634	-0-		-0-		-0-			37 1	595 2	Y		2		2 1			2	
											2 9										
06		570 N	NO RPT	-0-		-570		-0-					Y		NO RPT					2	

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 18	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	172445	COMPL.	DATE	02/02/1999	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10154	-	10280			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-			80	1	1616	2	Y	-0-					4
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-			79	1	1590	2	Y	-0-					4
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-			80	1	1635	2	Y	1					5
									1	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-			67	1	1716	2	Y	2					7
									2	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-			57	1	1649	2	Y	1					8
									1	9									
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-			70	1	1456	2	Y	-0-					8
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-			82	1	1595	2	Y	-0-					8
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-			69	1	1561	2	Y	-0-					8
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-			72	1	1609	2	Y	-0-					8
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							Y	NO RPT					8
B.M.T.						WELL #:	104	RRCID ->	172482	COMPL.	DATE	02/05/1999	TOTAL	DEPTH	11643	PERF.	9559	-	11114
01	2728	N	2419	-0-	-309	-0-			134	1	2281	2	Y	4		4	1		7
									4	9									
02	2352	N	2235	-0-	-117	-0-			133	1	2095	2	Y	6		4	1		9
									7	9									
03	2790	N	2396	-0-	-394	-0-			139	1	2250	2	Y	6		6	1		9
									7	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-			145	1	2351	2	Y	8		10	1		7
									9	9									
05	2480	N	2337	-0-	-143	-0-			137	1	2192	2	Y	7		6	1		8
									8	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-							Y	NO RPT					8
B.M.T.						WELL #:	108	RRCID ->	172512	COMPL.	DATE	03/11/1999	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10192	-	10215	
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-			54	1	923	2	Y	2		2	1		3
									2	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-			55	1	866	2	Y	3		2	1		4
									3	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-			62	1	1000	2	Y	3		3	1		4
									3	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-			57	1	927	2	Y	3		4	1		3
									3	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-			59	1	949	2	Y	2		2	1		3
									2	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-							Y	NO RPT					3
B.M.T.						WELL #:	107	RRCID ->	172534	COMPL.	DATE	12/29/1998	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9179	-	10408
01	4154	X	3138	-0-	-1016	-0-			174	1	2958	2	Y	5		6	1		10
									6	9									
02	3752	X	2926	-0-	-826	-0-			175	1	2743	2	Y	7		5	1		12
									8	9									
03	4154	X	2970	-0-	-1184	-0-			172	1	2788	2	Y	9		9	1		12
									10	9									
04	3930	X	3141	-0-	-789	-0-			181	1	2949	2	Y	10		13	1		9
									11	9									
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-			189	1	3035	2	Y	9		8	1		10
									10	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-							Y	NO RPT					10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	128	1	2584	2	Y	1			5	
						1	9								
10	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	115	1	2321	2	Y	-0-			5	
11	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	109	1	2214	2	Y	-0-			5	
12	2604 N	2235	-0-	-369	-0-	84	1	2147	2	Y	4			9	
						4	9								
01	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	75	1	2198	2	Y	-0-			9	
02	2156 N	1849	-0-	-307	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-			9	
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2203	2	Y	1			10	
						1	9								
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-			10	
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	95	1	2122	2	Y	-0-			10	
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			10	
FROST NATIONAL BANK				WELL #:		59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206	
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	145	1	2104	2	N	-0-			57	
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	149	1	1992	2	N	-0-			57	
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	N	17			74	
						19	9								
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	N	-0-			74	
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	2	N	-0-			74	
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			74	
TEX-MEX RR CO. 599				WELL #:		1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9037 - 9112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VERGARA, L. B. STATE				WELL #:		1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9568 - 9592	
01	6665 X	6409	-0-	-256	-0-	391	1	6018	2	N	-0-			-0-	
02	6384 X	5903	-0-	-481	-0-	367	1	5536	2	N	-0-			-0-	
03	7068 X	6495	-0-	-573	-0-	411	1	6084	2	N	-0-			-0-	
04	6840 X	6332	-0-	-508	-0-	402	1	5930	2	N	-0-			-0-	
05	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	424	1	6176	2	N	-0-			-0-	
06	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-	
B.M.T.				WELL #:		74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9898 - 9914	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FROST NATIONAL BANK				WELL #:		63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9730 - 10732	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	2	N	-0-			10	
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	26	1	349	2	N	-0-			10	
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-			10	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	N	-0-			10	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			10	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			10	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
B.M.T.			WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999				TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3069 X	2634	-0-	-435	-0-	146 4	1 9 2484 2	Y	4	4	1	8		
02	2632 X	2402	-0-	-230	-0-	143 6	1 9 2253 2	Y	5	4	1	9		
03	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	151 9	1 9 2453 2	Y	8	7	1	10		
04	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	144 9	1 9 2341 2	Y	8	11	1	7		
05	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	154 8	1 9 2473 2	Y	7	6	1	8		
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			8		
B.M.T.			WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791			
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9 1022 2	Y	2	2	1	3		
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9 921 2	Y	3	2	1	4		
03	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	61 3	1 9 987 2	Y	3	3	1	4		
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	60 3	1 9 968 2	Y	3	4	1	3		
05	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	62 3	1 9 994 2	Y	3	3	1	3		
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			3		
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000				TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287			
01	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	177 2	1 9 2577 2	N	2			27		
02	2548 X	2480	-0-	-68	-0-	173 1	1 2307 2	N	-0-			27		
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	169 10	1 9 2716 2	N	9	20	1	16		
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	140 6	1 9 2667 2	N	5			21		
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	134 1	1 2681 2	N	-0-			21		
06	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			21		
B. M. T.			WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618			
01	2976 X	2673	-0-	-303	-0-	148 6	1 9 2519 2	Y	5	5	1	8		
02	2520 X	1923	-0-	-597	-0-	115 4	1 9 1804 2	Y	4	4	1	8		
03	3317 X	2752	-0-	-565	-0-	159 9	1 9 2584 2	Y	8	6	1	10		
04	3060 X	2335	-0-	-725	-0-	135 9	1 9 2191 2	Y	8	11	1	7		
05	3162 X	2125	-0-	-1037	-0-	124 7	1 9 1994 2	Y	6	6	1	7		
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			7		

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
B.M.T.			WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL		DEPTH 10363		PERF. 9818 - 9913		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	552	-0-	-254	-0-	31 1	520 2	Y	1		1	1			2
02	728 N	166	-0-	-562	-0-	10 1	156 2	Y	-0-		3	1	1		1
03	806 N	709	-0-	-97	-0-	41 1	665 2	Y				1	1		3
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	3 9	900 2	Y			3	3	1		3
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	55 1	1081 2	Y			3	2	1		4
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	67 1		Y			NO RPT				4
						3 9									
B. M. T.			WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL		DEPTH 11600		PERF. 9490 - 9932		
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	65 1	1097 2	Y	2		2	2	1		4
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	2 9	1098 2	Y	3		3	2	1		5
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	70 1	1215 2	Y	3		3	3	1		5
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	3 9	1070 2	Y	3		3	5	1		3
05	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	66 1	1145 2	Y	4		4	3	1		4
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	71 1		Y			NO RPT				4
						4 9									
B. M. T.			WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL		DEPTH 12014		PERF.10546 - 10632		
01	3968 X	3489	-0-	-479	-0-	194 1	3295 2	Y	-0-						7
02	3444 X	3109	-0-	-335	-0-	186 1	2921 2	Y	2		2				9
03	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	2 9	3240 2	Y	5		5	9	1		5
04	3420 X	3332	-0-	-88	-0-	200 1	3132 2	Y	6		6				11
05	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	6 9	3252 2	Y	-0-			9	1		2
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	193 1		Y	NO RPT		NO RPT				2
						7 9									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10184 - 10204		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A			WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9532 - 9775		
01	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	314 1	4209 2	Y	7		7				70
02	4312 X	4227	-0-	-85	-0-	8 9	3928 2	Y	8		8				78
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	290 1	4381 2	Y	3		3	19	1		62
04	4530 X	4151	-0-	-379	-0-	3 9	3881 2	Y	-0-						62
05	4681 X	4366	-0-	-315	-0-	270 1	4068 2	Y	-0-						62
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	298 1		Y	NO RPT		NO RPT				62

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
B.M.T. B														
WELL #: 1													RRCID -> 177252	
COMPL. DATE 05/16/2000													TOTAL DEPTH 10000	
PERF. 9553 - 9632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	N	-0-			65
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	-0-			69
						4	9							
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	N	-0-			69
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	N	-0-			69
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	N	-0-			69
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			69
B. M. T.													WELL #: 136	
RRCID -> 177258													COMPL. DATE 05/10/2000	
TOTAL DEPTH 11800													PERF. 9770 - 11416	
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-			3
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-			3
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	127	1	2068	2	Y	4			6
						4	9							
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	115	1	1836	2	Y	-0-	5	1	1
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			1
B. M. T.													WELL #: 123	
RRCID -> 177666													COMPL. DATE 10/04/2005	
TOTAL DEPTH 11400													PERF. 9430 - 10968	
01	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	115	1	1957	2	Y	-0-			6
02	2240 N	1751	-0-	-489	-0-	105	1	1645	2	Y	1			7
						1	9							
03	2449 N	1889	-0-	-560	-0-	110	1	1776	2	Y	3	7	1	3
						3	9							
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2035	2	Y	3			6
						3	9							
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	156	1	2492	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			2
B. M. T.													WELL #: 130	
RRCID -> 177671													COMPL. DATE 05/26/2000	
TOTAL DEPTH 11650													PERF. 9772 - 11455	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK													WELL #: 71	
RRCID -> 178059													COMPL. DATE 06/16/2000	
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9522 - 10172	
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	2138	2	N	-0-			17
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	142	1	1902	2	N	5			22
						6	9							
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2226	2	N	2			24
						2	9							
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	115	1	2181	2	N	-0-			24
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2263	2	N	-0-			24
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			24

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9760 - 9858						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4598	-0-	-114	-0-	255 9	1 9	4334	2	Y	8	7	1			14
02	4256 X	4162	-0-	-94	-0-	248 11	1 9	3903	2	Y	10	8	1			16
03	4712 X	4666	-0-	-46	-0-	270 14	1 9	4382	2	Y	13	12	1			17
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	260 17	1 9	4231	2	Y	15	19	1			13
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	276 14	1 9	4420	2	Y	13	11	1			15
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					15

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10226 - 10242						
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					1
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	15 1	9	251	2	Y	1	1	1			1
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	9	239	2	Y	1	1	1			1
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	9	340	2	Y	1	1	1			1
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9704 - 9724						
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1285	2	Y	3	2	1			4
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	986	2	Y	2	2	1			4
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1048	2	Y	3	3	1			4
04	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	62 4	1 9	1004	2	Y	4	5	1			3
05	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	64 4	1 9	1027	2	Y	4	3	1			4
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	4	9			Y	NO RPT					4

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9388 - 10072						
01	11098 X	9158	-0-	-1940	-0-	634 17	1 9	8507	2	Y	15					115
02	8820 X	8166	-0-	-654	-0-	561 17	1 9	7588	2	Y	15					130
03	9455 X	8996	-0-	-459	-0-	562 69	1 9	8365	2	Y	63	107	1			86
04	8760 X	8619	-0-	-141	-0-	560	1	8059	2	Y	-0-					86
05	9052 X	7815	-0-	-1237	-0-	534	1	7281	2	Y	-0-					86
06	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					86

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10184 - 10206						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

B.M.T.				WELL #:	122	RRCID ->	179510	COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9708 -	9796	
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	110	1	1862	2	Y	3	3	1	6
							3	9							
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	116	1	1825	2	Y	4	3	1	7
							4	9							
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	136	1	2205	2	Y	7	5	1	9
							8	9							
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	126	1	2050	2	Y	6	9	1	6
							7	9							
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	123	1	1968	2	Y	6	5	1	7
							7	9							
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			7

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 386310 WELL #: 141		NON-ASSOCIATED RRCID -> 179836		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2000				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250						
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-		142	1	2406	2	Y	-0-					6
02	2296	N	2295	-0-	-1	-0-		137	1	2157	2	Y	1					7
03	2666	N	2516	-0-	-150	-0-		146	1	2364	2	Y	5	8	1			4
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		145	1	2353	2	Y	4					8
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-		145	1	2322	2	Y	1	7	1			2
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-		1	9			Y	NO RPT					2
BMT				WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182						
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-		332	1	5639	2	Y	11	10	1			18
02	5348	X	5275	-0-	-73	-0-		12	9	4946	2	Y	13	10	1			21
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-		344	1	5579	2	Y	16	15	1			22
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-		18	9	5293	2	Y	18	24	1			16
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-		326	1	5621	2	Y	17	14	1			19
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-		20	9			Y	NO RPT					19
BMT				WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000				TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069						
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	N	-0-					3
02	28	N	18	-0-	-10	-0-		1	1	17	2	N	-0-					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	2	N	-0-					3
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					3
B.M.T. A				WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066						
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-		357	1	4799	2	Y	8					63
02	4564	X	4507	-0-	-57	-0-		9	9	4188	2	Y	9					72
03	4898	X	4798	-0-	-100	-0-		309	1	4463	2	Y	32	60	1			44
04	5010	X	4603	-0-	-407	-0-		35	9	4304	2	Y	-0-					44
05	5177	X	4945	-0-	-232	-0-		299	1	4607	2	Y	-0-					44
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		338	1			Y	NO RPT					44

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9396 - 10000	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294	
								PERF. 9906 - 10004	
01	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	103 1	1752 2	Y	4
						4 9			3 1
02	1820 N	1591	-0-	-229	-0-	95 1	1492 2	Y	4
						4 9			3 1
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	113 1	1829 2	Y	5
						6 9			5 1
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	115 1	1868 2	Y	7
						8 9			8 1
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	121 1	1932 2	Y	6
						7 9			5 1
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF. 9974 - 11520	
*09	4110 X	4108	-0-	-2	-0-	194 1	3914 2	Y	-0-
10	4712 X	4329	-0-	-383	-0-	204 1	4125 2	Y	-0-
11	4320 X	4184	-0-	-136	-0-	196 1	3987 2	Y	1
						1 9			
12	4433 X	4082	-0-	-351	-0-	153 1	3921 2	Y	7
						8 9			
01	4371 X	3197	-0-	-1174	-0-	106 1	3091 2	Y	-0-
02	3920 X	3804	-0-	-116	-0-	175 1	3629 2	Y	-0-
03	4340 X	3530	-0-	-810	-0-	173 1	3356 2	Y	1
						1 9			
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	164 1	3693 2	Y	-0-
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	172 1	3827 2	Y	-0-
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399	
								PERF. 9902 - 10014	
01	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	268 1	3603 2	Y	7
						8 9			
02	3528 X	3402	-0-	-126	-0-	234 1	3161 2	Y	6
						7 9			
03	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	235 1	3503 2	Y	2
						2 9			16 1
04	3750 X	3588	-0-	-162	-0-	233 1	3355 2	Y	-0-
05	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	249 1	3392 2	Y	-0-
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	181588	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10143	- 11437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	92	1	1868	2	Y	-0-		4
10	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-		4
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	Y	1		5
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	95	1	2455	2	Y	4		9
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	83	1	2428	2	Y	-0-		9
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	100	1	2078	2	Y	-0-		9
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	114	1	2218	2	Y	1		10
04	2460 X	2170	-0-	-290	-0-	92	1	2078	2	Y	-0-		10
05	2542 X	2230	-0-	-312	-0-	96	1	2134	2	Y	-0-		10
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT		10

BMT				WELL #:	143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10122	- 10778
01	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-		3
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	Y	1		4
03	1581 N	1364	-0-	-217	-0-	79	1	1283	2	Y	2	4 1	2
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	75	1	1217	2	Y	2		4
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	79	1	1273	2	Y	1	4 1	1
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		1

B.M.T.				WELL #:	93	RRCID ->	181931	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9492	- 9553
01	2914 N	2792	-0-	-122	-0-	155	1	2631	2	Y	5	5 1	8
02	2604 N	2500	-0-	-104	-0-	149	1	2343	2	Y	7	5 1	10
03	3007 N	2799	-0-	-208	-0-	162	1	2629	2	Y	7	7 1	10
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	158	1	2574	2	Y	10	12 1	8
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	175	1	2810	2	Y	8	7 1	9
06	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT		9

B.M.T.				WELL #:	89	RRCID ->	181942	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9857	- 9953
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	255	1	4332	2	Y	8	7 1	14
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	251	1	3938	2	Y	10	8 1	16
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	268	1	4349	2	Y	13	12 1	17
04	4440 X	4310	-0-	-130	-0-	249	1	4046	2	Y	14	19 1	12
05	4588 X	4530	-0-	-58	-0-	265	1	4252	2	Y	12	10 1	14
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT		14

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEX-MEX R.R. CO #599			//CONT.// WELL #:		04789 237 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182181		CAPACITY COMPL. DATE 02/28/2001				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-			209 17 9	1	3220	2	Y	15		33 1			43
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-			190 19 9	1	2864	2	Y	17					60
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-			219 14 9	1	3234	2	Y	13					73
04	3000 X	2898	-0-	-102	-0-			184 10 9	1	2704	2	Y	9		43 1			39
05	3100 X	2555	-0-	-545	-0-			163 14 9	1	2378	2	Y	13					52
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-							Y	NO RPT					52
BMT			WELL #:		133	RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826						
01	1767 X	1568	-0-	-199	-0-			87 3 9	1	1478	2	Y	3		3 1			5
02	1652 X	1380	-0-	-272	-0-			82 4 9	1	1294	2	Y	4		3 1			6
03	1829 X	1795	-0-	-34	-0-			104 6 9	1	1685	2	Y	5		4 1			7
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			106 6 9	1	1722	2	Y	5		7 1			5
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-			99 7 9	1	1594	2	Y	6		5 1			6
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-							Y	NO RPT					6
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		77	RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-			49 74 1	1	711	2	N	-0-					49
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-				1	986	2	N	-0-					49
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			68 54 1	1	1085	2	N	-0-					49
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-				9	1023	2	N	1					50
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			53 1	1	1061	2	N	-0-					50
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-							N	NO RPT					50
HUISACHE CATTLE COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10421 - 10510						
01	3100 N	3190	-0-	90	1584			106 132 1	1	3084	2	N	-0-					25
02	2800 N	2858	-0-	58	1642				1	2726	2	N	-0-					25
03	4396 X	2754	-0-	-1642	-0-			135 98 1	1	2619	2	N	-0-					25
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-				1	2195	2	N	-0-					25
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			92 1	1	2050	2	N	-0-					25
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT					25
TEX-MEX RR CO. 599 #4			WELL #:		4	RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761		PERF.10830 - 11334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5700 X	4473	-0-	-1227	-0-	211 1	9	4261 2	Y	1						6
10	4836 X	4588	-0-	-248	-0-	216 1	9	4372 2	Y	-0-						6
11	4680 X	4413	-0-	-267	-0-	207 1	9	4206 2	Y	-0-						6
12	4836 X	4452	-0-	-384	-0-	166 1	9	4278 2	Y	7						13
01	4712 X	4207	-0-	-505	-0-	140 1	9	4066 2	Y	1						14
02	4256 X	3473	-0-	-783	-0-	160 1	9	3313 2	Y	-0-						14
03	4588 X	3809	-0-	-779	-0-	187 1	9	3621 2	Y	1						15
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	152 1	9	3410 2	Y	-0-						15
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	160 1	9	3568 2	Y	-0-						15
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT						15
BMT			WELL #:		132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9491 - 9571			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 9922 - 11486			
*09	3270 X	3221	-0-	-49	-0-	152 1	9	3068 2	Y	1						12
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	162 1	9	3273 2	Y	-0-						12
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	157 1	9	3192 2	Y	-0-						12
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	128 1	9	3288 2	Y	6						18
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	115 1	9	3351 2	Y	-0-						18
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	141 1	9	2907 2	Y	-0-						18
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	164 1	9	3189 2	Y	1						19
04	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	136 1	9	3060 2	Y	1						20
05	3441 X	3331	-0-	-110	-0-	143 1	9	3188 2	Y	-0-						20
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT						20
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9502 - 10144			
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	44 1	9	645 2	N	-0-						38
02	784 N	617	-0-	-167	-0-	43 1	9	574 2	N	-0-						38
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	42 1	9	676 2	N	2						40
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38 1	9	713 2	N	-0-						40
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	34 1	9	677 2	N	-0-						40
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT						40
B.M.T.			WELL #:		137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11671 - 11698			
01	2511 X	6	-0-	-2505	-0-	6 2			Y	-0-						-0-
02	1428 X	8	-0-	-1420	-0-	8 2			Y	-0-						-0-
03	434 X	7	-0-	-427	-0-	7 2			Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR, RAYMUNDO T.			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
			RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9578 - 10456									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	6	-0-	6	133		6	2			Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133						Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133						Y	-0-					2
12	133	X	-0-	-0-	-133	-0-						Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9870 - 9968							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
B.M.T. D			WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9796 - 11149							
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-						80
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-						80
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	31	1	504	2	N	-0-						80
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	N	20						100
							22	9										
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	33	1	534	2	N	13						113
							14	9										
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT						113
B.M.T.			WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9752 - 9832							
01	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	175	1	2977	2	Y	6	5	1				10
							7	9										
02	3080	X	2927	-0-	-153	-0-	175	1	2745	2	Y	6	5	1				11
							7	9										
03	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	185	1	3008	2	Y	9	8	1				12
							10	9										
04	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	175	1	2847	2	Y	10	13	1				9
							11	9										
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	185	1	2956	2	Y	8	7	1				10
							9	9										
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT						10
TEX-MEX RR CO. 599			WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8986 - 9012							
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3306	2	Y	15	32	1				43
							17	9										
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	197	1	2968	2	Y	18						61
							20	9										
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	2	Y	12						73
							13	9										
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	207	1	3056	2	Y	10	44	1				39
							11	9										
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	222	1	3237	2	Y	19						58
							21	9										
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT						58

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF.10014 - 10025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150	
								PERF.10750 - 10848	
01	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	114	1	1935 2 Y	-0-
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	107	1	1679 2 Y	1
						1	9		
03	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	102	1	1662 2 Y	3
						3	9		
04	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	110	1	1787 2 Y	3
						3	9		
05	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	112	1	1797 2 Y	-0-
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y NO RPT	5 1

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911	
								PERF.10444 - 10510	
01	465 N	161	-0-	-304	-0-	5	1	156 2 N	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369 2 N	-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158 2 N	-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80 2 N	-0-
05	434 N	15	-0-	-419	-0-	1	1	14 2 N	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N NO RPT	135

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF. 9544 - 10647	
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53 2 N	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531 2 N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333 2 N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2 N	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2 N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N NO RPT	5

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700	
								PERF.10095 - 11301	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209 2 Y	-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110 2 Y	1
						1	9		
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1273 2 Y	2
						2	9		
04	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	63	1	1017 2 Y	2
						2	9		
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572 2 Y	-0-
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y NO RPT	3 1

B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9685 - 9694	
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	24	1	372 2 Y	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347 2 Y	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402 2 Y	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353 2 Y	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368 2 Y	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y NO RPT	27

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
B.M.T.				WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9636 - 9674							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1277	-0-	-87	-0-			71 2	1 9	1204 2	2	Y	2	2 1				4
02		1260 N	1161	-0-	-99	-0-			69 3	1 9	1089 2	2	Y	3	2 1				5
03		1395 N	1259	-0-	-136	-0-			73 3	1 9	1183 2	2	Y	3	3 1				5
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			71 4	1 9	1159 2	2	Y	4	5 1				4
05		1271 N	1261	-0-	-10	-0-			74 3	1 9	1184 2	2	Y	3	3 1				4
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							Y	NO RPT					4
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9164 - 9180							
01		961 N	913	-0-	-48	-0-			59 4	1 9	854 2	2	N	-0-					41
02		952 N	941	-0-	-11	-0-			65 4	1 9	872 2	2	N	4					45
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			62 3	1 9	994 2	2	N	3	4 1				44
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-			48 2	1 9	916 2	2	N	2					46
05		1054 N	986	-0-	-68	-0-			47 2	1 9	939 2	2	N	-0-					46
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-							N	NO RPT					46
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599				WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9128							
01		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-			233 18	1 9	3593 2	2	Y	16	35 1				48
02		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-			220 22	1 9	3319 2	2	Y	20					68
03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-			237 15	1 9	3500 2	2	Y	14					82
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-			222 12	1 9	3273 2	2	Y	11	49 1				44
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-			231 21	1 9	3367 2	2	Y	19					63
06		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-							Y	NO RPT					63
B.M.T.				WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583							
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-			8 1	1 9	139 2	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-			8 1	1 9	118 2	2	Y	1					1
03		124 N	110	-0-	-14	-0-			6 1	1 9	104 2	2	Y	-0-					1
04		150 N	111	-0-	-39	-0-			6 1	1 9	105 2	2	Y	-0-	1 1				-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-			7 1	1 9	113 2	2	Y	-0-					-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT					-0-
B.M.T.				WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10255 - 10848							
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-			119 1	1 9	2013 2	2	Y	-0-					5
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			102 1	1 9	1602 2	2	Y	1					6
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			94 1	1 9	1519 2	2	Y	2	6 1				2
04		2010 N	1611	-0-	-399	-0-			93 3	1 9	1515 2	2	Y	3					5
05		1891 N	1842	-0-	-49	-0-			108 1	1 9	1733 2	2	Y	1	5 1				1
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-							Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BMT			WELL #:		157	RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9805 - 9878			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE		
01	3007 X	2991	-0-	-16	-0-	166	1	2818	2	Y	6	5 1	9		
02	2716 X	2659	-0-	-57	-0-	159	1	2493	2	Y	6	5 1	10		
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	177	1	2864	2	Y	9	8 1	11		
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	168	1	2735	2	Y	9	12 1	8		
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	2	Y	9	7 1	10		
06	2940 N	NO RPT	-0-	-2940	-0-	10	9			Y	NO RPT		10		
HUISACHE CATTLE COMPANY			WELL #:		3	RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10418 - 10434			
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-		79		
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	80	1	1646	2	N	-0-		79		
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-		79		
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	87	1	1958	2	N	-0-		79		
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	N	-0-		79		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		79		
B.M.T. C			WELL #:		1	RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9134 - 9141			
01	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	138	1	2125	2	N	-0-		47		
02	2128 N	2049	-0-	-79	-0-	127	1	1922	2	N	-0-		47		
03	2201 N	2169	-0-	-32	-0-	137	1	2032	2	N	-0-		47		
04	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	139	1	2048	2	N	-0-		47		
05	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	141	1	2055	2	N	-0-		47		
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		47		
BMT			WELL #:		161	RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9590 - 10730			
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	2	2 1	3		
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	42	1	660	2	Y	2	2 1	3		
03	961 N	432	-0-	-529	-0-	25	1	406	2	Y	1	2 1	2		
04	870 N	626	-0-	-244	-0-	36	1	588	2	Y	2	2 1	2		
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	44	1	700	2	Y	2	2 1	2		
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	2	9			Y	NO RPT		2		

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	29	RRCID ->	188366	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10266	- 11777						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*09	2250	N	2233	-0-	-17	-0-			105	1	2127	2	N	1					7	
									1	9										
10	2294	N	2082	-0-	-212	-0-			98	1	1984	2	N	-0-					7	
11	2340	N	2229	-0-	-111	-0-			104	1	2125	2	N	-0-					7	
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-			87	1	2226	2	N	4					11	
									4	9										
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-			73	1	2133	2	N	-0-					11	
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-			108	1	2236	2	N	-0-					11	
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-			123	1	2389	2	N	1					12	
									1	9										
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-			100	1	2246	2	N	-0-					12	
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-			105	1	2344	2	N	-0-					12	
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-							N	NO RPT					12	
FROST NATIONAL BANK					WELL #:	81	RRCID ->	188494	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9266	- 9278					
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-			132	1	1913	2	N	-0-					33	
02	2016	N	1951	-0-	-65	-0-			136	1	1814	2	N	1					34	
									1	9										
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-			136	1	2184	2	N	4	10	1			28	
									4	9										
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-			104	1	1983	2	N	3					31	
									3	9										
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-			105	1	2101	2	N	-0-					31	
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-							N	NO RPT					31	
SALDIVAR ESTATE					WELL #:	28	RRCID ->	188504	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12115	PERF.10146	- 11800					
*09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-			93	1	1886	2	Y	1					5	
									1	9										
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-			102	1	2065	2	Y	-0-					5	
11	2070	N	1838	-0-	-232	-0-			86	1	1752	2	Y	-0-					5	
12	2046	N	1560	-0-	-486	-0-			58	1	1500	2	Y	2					7	
									2	9										
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-			72	1	2100	2	Y	1					8	
									1	9										
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-			75	1	1546	2	Y	-0-					8	
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-			78	1	1507	2	Y	-0-					8	
04	2100	N	1513	-0-	-587	-0-			64	1	1449	2	Y	-0-					8	
05	1798	N	1272	-0-	-526	-0-			55	1	1217	2	Y	-0-					8	
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-							Y	NO RPT					8	
BMT					WELL #:	118	RRCID ->	188676	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9709	- 9799					
01	3596	X	3415	-0-	-181	-0-			190	1	3218	2	Y	6	6	1			10	
									7	9										
02	3248	X	3012	-0-	-236	-0-			180	1	2823	2	Y	8	6	1			12	
									9	9										
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-			203	1	3297	2	Y	10	9	1			13	
									11	9										
04	3390	X	3357	-0-	-33	-0-			194	1	3151	2	Y	11	14	1			10	
									12	9										
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-			207	1	3317	2	Y	9	8	1			11	
									10	9										
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-							Y	NO RPT					11	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317	
								PERF. 9466 - 10010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	379 2	Y	1
						1 9			1 1
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	459 2	Y	2
						2 9			1 1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2	Y	1
						1 9			1 1
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	354 2	Y	2
						1 9			1 1
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	Y	2
						2 9			1 1
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT
									2

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 9246 - 9268	
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	175 1	2545 2	N	-0-
						170 1	2275 2	N	-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	164 1	2626 2	N	10
						11 9			12 1
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	132 1	2515 2	N	4
						4 9			
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	129 1	2595 2	N	-0-
									NO RPT
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-				75
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				75

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. 10493 - 10577	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 9152 - 9226	
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	133 1	2053 2	Y	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	124 1	1873 2	Y	-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	140 1	2069 2	Y	-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	135 1	1993 2	Y	-0-
05	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	138 1	2006 2	Y	-0-
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
					RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382		PERF.10370 - 11266				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-		59	1	1202	2	Y	-0-			3
10	1333 N	1234	-0-	-99	-0-		58	1	1176	2	Y	-0-			3
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-		54	1	1094	2	Y	1			4
							1	9							
12	1302 N	1217	-0-	-85	-0-		45	1	1170	2	Y	2			6
							2	9							
01	1240 N	1004	-0-	-236	-0-		33	1	971	2	Y	-0-			6
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		54	1	1113	2	Y	-0-			6
03	1209 N	1190	-0-	-19	-0-		58	1	1132	2	Y	-0-			6
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		52	1	1163	2	Y	-0-			6
05	1302 N	1249	-0-	-53	-0-		54	1	1195	2	Y	-0-			6
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						Y	NO RPT			6

B. M. T.			WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9510 - 9833				
01	1767 N	1735	-0-	-32	-0-		96	1	1636	2	Y	3	3	1	5
							3	9							
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-		94	1	1475	2	Y	4	3	1	6
							4	9							
03	1798 N	1763	-0-	-35	-0-		102	1	1655	2	Y	5	4	1	7
							6	9							
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		100	1	1627	2	Y	5	7	1	5
							6	9							
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		106	1	1700	2	Y	5	4	1	6
							6	9							
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT			6

B.M.T.			WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9935 - 9949				
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		3	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		18	1	297	2	Y	1			1
							1	9							
04	60 N	36	-0-	-24	-0-		2	1	34	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT			-0-

B.M.T.			WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9376 - 9504				
01	279 N	207	-0-	-72	-0-		12	1	195	2	Y	-0-			1
02	224 N	221	-0-	-3	-0-		13	1	208	2	Y	-0-			1
03	248 N	172	-0-	-76	-0-		10	1	161	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-		12	1	191	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-		9	1	142	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			1

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
				RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL		DEPTH 11000		PERF. 9958 - 9972				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	2569	-0-	-686		-0-	143 4	1 9	2422	2	Y	4	5	1		8
02	2940 X	2419	-0-	-521		-0-	144 7	1 9	2268	2	Y	6	4	1		10
03	3255 X	2394	-0-	-861		-0-	139 7	1 9	2248	2	Y	6	7	1		9
04	2910 X	1679	-0-	-1231		-0-	97 7	1 9	1575	2	Y	6	10	1		5
05	2945 X	1796	-0-	-1149		-0-	105 6	1 9	1685	2	Y	5	4	1		6
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580		-0-					Y	NO RPT				6
B.M.T.				WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL		DEPTH 9525		PERF. 9153 - 9161		
01	2635 N	2610	-0-	-25		-0-	159	1	2451	2	Y	-0-				9
02	2380 N	2341	-0-	-39		-0-	146	1	2195	2	Y	-0-				9
03	2591 N	2591	-0-	-0-		-0-	164	1	2427	2	Y	-0-				9
04	2465 N	2465	-0-	-0-		-0-	157	1	2308	2	Y	-0-				9
05	2542 N	2542	-0-	-0-		-0-	163	1	2379	2	Y	-0-				9
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280		-0-					Y	NO RPT				9
B. M. T.				WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL		DEPTH 10050		PERF. 9644 - 9660		
01	1767 N	1718	-0-	-49		-0-	95 3	1 9	1620	2	Y	3	3	1		5
02	1596 N	1556	-0-	-40		-0-	93 4	1 9	1459	2	Y	4	3	1		6
03	1798 N	1726	-0-	-72		-0-	100 6	1 9	1620	2	Y	5	4	1		7
04	1664 N	1664	-0-	-0-		-0-	96 6	1 9	1562	2	Y	5	7	1		5
05	1747 N	1747	-0-	-0-		-0-	102 6	1 9	1639	2	Y	5	4	1		6
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680		-0-					Y	NO RPT				6
B.M.T.				WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL		DEPTH 11400		PERF. 9842 - 11060		
01	31 N	14	-0-	-17		-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	10	-0-	-18		-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
03	14 N	11	-0-	-3		-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
04	14 N	13	-0-	-1		-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-		-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11		-0-					Y	NO RPT				-0-
B.M.T.				WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL		DEPTH 10960		PERF.10594 - 10675		
01	2356 N	2026	-0-	-330		-0-	113	1	1913	2	Y	-0-				5
02	1960 N	1904	-0-	-56		-0-	114 1	1 9	1789	2	Y	1				6
03	2356 N	2255	-0-	-101		-0-	131 3	1 9	2121	2	Y	3	6	1		3
04	1989 N	1989	-0-	-0-		-0-	115 4	1 9	1870	2	Y	4				7
05	1966 N	1966	-0-	-0-		-0-	115 1	1 9	1850	2	Y	1	6	1		2
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560		-0-					Y	NO RPT				2

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9186 - 9196							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-			184	1	2675	2	N	-0-					42	
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-			177	1	2362	2	N	-0-					42	
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-			168	1	2698	2	N	9	24	1			27	
								10	9										
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-			128	1	2434	2	N	4					31	
								4	9										
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-			137	1	2749	2	N	-0-					31	
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-							N	NO RPT					31	
B.M.T. C				WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054							
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-			237	1	3651	2	N	-0-					102	
02	3780 X	3734	-0-	-46	-0-			232	1	3502	2	N	-0-					102	
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-			286	1	4234	2	N	-0-					102	
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-			261	1	3846	2	N	-0-					102	
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-			361	1	5260	2	N	-0-					102	
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-							N	NO RPT					102	
HUISACHE CATTLE CO.				WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10659 - 10667							
01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-			39	1	1123	2	N	-0-					151	
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-			54	1	1107	2	N	-0-					151	
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			62	1	1212	2	N	-0-					151	
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			50	1	1123	2	N	-0-					151	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			57	1	1271	2	N	11					162	
								12	9										
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N	NO RPT					162	
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9272							
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-			17	1	246	2	N	-0-					82	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-			15	1	207	2	N	-0-					82	
03	465 N	115	-0-	-350	-0-			7	1	106	2	N	2	3	1			81	
								2	9										
04	240 N	77	-0-	-163	-0-			4	1	72	2	N	1					82	
								1	9										
05	248 N	191	-0-	-57	-0-			9	1	182	2	N	-0-					82	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					82	
HUISACHE CATTLE CO.				WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10885 - 10958							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-			5	1	138	2	N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-			9	1	209	2	N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
BMT				WELL #:	173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL	DEPTH	10204	PERF. 9480 - 9586
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2077 N	1900	-0-	-177	-0-		106 1	1791 2	Y	3	3 1		6
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		3 9	1864 2	Y	5	3 1		8
03	2294 N	2219	-0-	-75	-0-		119 1	2084 2	Y	6	6 1		8
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		6 9	1905 2	Y	7	9 1		6
05	2201 N	2107	-0-	-94	-0-		128 1	1977 2	Y	6	5 1		7
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-		7 9		Y	NO RPT			7
B.M.T.				WELL #:	182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9727 - 9744
01	558 N	478	-0-	-80	-0-		27 1	450 2	Y	1	1 1		2
02	504 N	435	-0-	-69	-0-		1 9	408 2	Y	1	1 1		2
03	558 N	439	-0-	-119	-0-		26 1	413 2	Y	1	1 1		2
04	450 N	438	-0-	-12	-0-		1 9	412 2	Y	1	2 1		1
05	496 N	440	-0-	-56	-0-		25 1	412 2	Y	2	1 1		2
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		2 9		Y	NO RPT			2
B.M.T.				WELL #:	174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9157 - 9164
01	713 N	295	-0-	-418	-0-		18 1	277 2	Y	-0-			3
02	420 N	255	-0-	-165	-0-		16 1	239 2	Y	-0-			3
03	403 N	256	-0-	-147	-0-		16 1	240 2	Y	-0-			3
04	300 N	224	-0-	-76	-0-		14 1	210 2	Y	-0-			3
05	279 N	204	-0-	-75	-0-		13 1	191 2	Y	-0-			3
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			3
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	193123	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL	DEPTH	10950	PERF. 10532 - 10591
*09	2610 N	2590	-0-	-20	-0-		122 1	2467 2	Y	1			6
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-		1 9	2579 2	Y	-0-			6
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		127 1	2459 2	Y	-0-			6
12	2666 N	2665	-0-	-1	-0-		121 1	2561 2	Y	4			10
01	2697 N	2640	-0-	-57	-0-		100 1	2551 2	Y	1			11
02	2408 N	2024	-0-	-384	-0-		4 9	1931 2	Y	-0-			11
03	2666 N	2610	-0-	-56	-0-		88 1	2481 2	Y	1			12
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		1 9	2523 2	Y	-0-			12
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-		93 1	2497 2	Y	-0-			12
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		128 1		Y	NO RPT			12
B.M.T.				WELL #:	179	RRCID ->	193130	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	9618	PERF. 9090 - 9180
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		112 1	1995 2	Y	-0-			7
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		121 1	1820 2	Y	-0-			7
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		135 1	1990 2	Y	-0-			7
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		130 1	1916 2	Y	-0-			7
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		136 1	1973 2	Y	-0-			7
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT			7

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DERBY				//CONT.// //CONT.// WELL #:		04789 237 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
							RRCID ->	193733	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10624 - 10644				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-			334 9	1 9	6504	2	N	8	11	1			18
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-			296 15	1 9	5124	2	N	14	12	1			20
*03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-			295 7	1 9	5585	2	N	6	8	1			18
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-			288 13	1 9	5156	2	N	12	13	1			17
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-			369 12	1 9	4989	2	N	11	12	1			16
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-							N	NO RPT					16
SALDIVAR, RAYMUNDO T.				WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740				
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-			18	1	514	2	Y	-0-					1
02	420	N	399	-0-	-21	-0-			18	1	381	2	Y	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-			29	1	569	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-			22	1	491	2	Y	-0-					1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					515	2	Y	NO RPT					1
B.M.T. B				WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153				
01	4960	X	4821	-0-	-139	-0-			334 9	1 9	4478	2	Y	8					33
02	4480	X	4226	-0-	-254	-0-			290 9	1 9	3927	2	Y	8					41
03	4960	X	4566	-0-	-394	-0-			287 2	1 9	4277	2	Y	2	20	1			23
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-			315	1	4533	2	Y	-0-					23
05	4836	X	4702	-0-	-134	-0-			321	1	4381	2	Y	-0-					23
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-							Y	NO RPT					23
B.M.T.				WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635				
01	124	N	91	-0-	-33	-0-			5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-			12 1	1 9	182	2	Y	1					1
03	155	N	21	-0-	-134	-0-			1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-			2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-			6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					-0-
B.M.T. B				WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550				
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-			93 3	1 9	1255	2	Y	3					10
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-			94 2	1 9	1272	2	Y	2					12
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-			91 1	1 9	1357	2	Y	1	6	1			7
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-			94	1	1351	2	Y	-0-					7
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-			116	1	1589	2	Y	-0-					7
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-							Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
B.M.T.			WELL #: 164			RRCID -> 194658			COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8374 - 9142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	289	1	4449	2	Y	-0-						14
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	270	1	4076	2	Y	-0-						14
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	304	1	4495	2	Y	-0-						14
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	290	1	4272	2	Y	-0-						14
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	321	1	4677	2	Y	-0-						14
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT						14
B.M.T.																	
				WELL #: 176	RRCID -> 195147	COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429			PERF. 9946 - 10018					
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	153	1	2598	2	Y	5	4	1				8
02	2520 X	2306	-0-	-214	-0-	138	1	2161	2	Y	6	5	1				9
03	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	132	1	2148	2	Y	7	7	1				9
04	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	153	1	2487	2	Y	9	10	1				8
05	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	142	1	2271	2	Y	6	6	1				8
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT						8
B. M. T. A																	
				WELL #: 7	RRCID -> 195288	COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506			PERF. 9878 - 10276					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
B. M. T. A																	
				WELL #: 9	RRCID -> 196765	COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718			PERF. 10218 - 10230					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
B.M.T. A																	
				WELL #: 11	RRCID -> 197061	COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594			PERF. 9894 - 10285					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
B.M.T. A				WELL #:	14	RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL	DEPTH 10628	PERF. 8236	-	10280			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-			5		
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-			5		
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	22	2	Y	1	6	1	-0-		
							1	9									
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-		

B. M. T.				WELL #:	166	RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL	DEPTH 9547	PERF. 9166	-	9242			
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			3		
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-			3		
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	1019	2	Y	-0-			3		
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-			3		
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	Y	-0-			3		
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			3		

B.M.T. A				WELL #:	20	RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL	DEPTH 10179	PERF. 9764	-	9774			
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	-0-			72		
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	Y	-0-			72		
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-			72		
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	Y	-0-			72		
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	Y	-0-			72		
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			72		

B. M. T.				WELL #:	168	RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL	DEPTH 9580	PERF. 9194	-	9260			
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-			4		
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	Y	-0-			4		
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1078	2	Y	-0-			4		
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	Y	-0-			4		
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-			4		
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			4		

B.M.T. B				WELL #:	7	RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL	DEPTH 10645	PERF. 9922	-	10379			
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	Y	1			3		
							1	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	Y	2			5		
							2	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	Y	-0-	2	1	3		
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	Y	-0-			3		
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	-0-			3		
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			3		

B.M.T. B				WELL #:	6	RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL	DEPTH 10520	PERF. 10030	-	10188			
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	22	1	302	2	Y	-0-			1		
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			1		
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			1		
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			1		
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	-0-			1		
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1		

B.M.T. (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
SALDIVAR ESTATE																	
//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 32													RRCID -> 198886	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 9978	- 10128
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
*09	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	66	1	1335	2	Y	-0-		5				
10	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-		5				
11	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	65	1	1313	2	Y	1		6				
						1	9										
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1771	2	Y	3		9				
						3	9										
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	74	1	2142	2	Y	-0-		9				
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	-0-		9				
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	2	Y	1		10				
						1	9										
04	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-		10				
05	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	75	1	1668	2	Y	-0-		10				
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		10				
RUNNING W. "A"				WELL #: 2T	RRCID -> 199033	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 9760	- 9800								
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-		21				
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	20	1	302	2	Y	-0-		21				
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	Y	-0-		21				
04	T. A.	283	-0-	283	283	18	1	265	2	Y	-0-		21				
05	T. A.	267	-0-	267	550	17	1	250	2	Y	-0-		21				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	550					Y	NO RPT		21				
B.M.T. A				WELL #: 22	RRCID -> 199116	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7828	- 7975								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
HUISACHE CATTLE CO.				WELL #: 8	RRCID -> 200066	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 11236	PERF.10816	- 10874								
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	2484	2	N	-0-		23				
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	119	1	2463	2	N	-0-		23				
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	139	1	2692	2	N	-0-		23				
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	119	1	2683	2	N	-0-		23				
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	126	1	2814	2	N	-0-		23				
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		23				
RUNNING, W. "A"				WELL #: 4 L	RRCID -> 200359	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9790	- 9825								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296	
								PERF. 9930 - 10970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3398	-0-	298	298	189 1	6	4 1	8
02	2800 N	2587	-0-	-213	85	154 1	6	5 1	9
03	3100 N	4666	-0-	1566	1651	270 1	13	7 1	15
04	4931 X	3280	-0-	-1651	-0-	189 1	10	16 1	9
05	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	171 1	8	8 1	9
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	9 9	Y	NO RPT	9

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9798 - 9836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238	
								PERF. 8724 - 9874	
01	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	569 1	18	11 1	26
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	501 1	20	16 1	30
03	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	505 1	24	23 1	31
04	9540 X	9226	-0-	-314	-0-	533 1	30	35 1	26
05	9858 X	7448	-0-	-2410	-0-	436 1	20	22 1	24
06	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	22 9	Y	NO RPT	24

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594	
								PERF. 10254 - 10260	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	N	-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2 2	N	N	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT	-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562	
								PERF. 9045 - 9120	
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	42 1	820 2	N	-0-
02	868 N	740	-0-	-128	-0-	40 1	700 2	N	-0-
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	39 1	733 2	N	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	48 1	859 2	N	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	59 1	802 2	N	-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT	48

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629	
								PERF. 9300 - 9314	
01	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	98 1	1508 2	Y	-0-
02	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	90 1	1354 2	Y	-0-
03	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	97 1	1433 2	Y	-0-
04	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	97 1	1430 2	Y	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103 1	1500 2	Y	-0-
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		Y	NO RPT	5

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 147		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204635		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2004				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PENA-CUEVA GU						WELL #:	1	RRCID -> 207972	COMPL. DATE 09/09/2004				TOTAL DEPTH 9626	PERF. 8806			-	9149	
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		73	1	1414	2	N	1						93
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		76	1	1318	2	N	-0-						93
03	1488	N	1213	-0-	-275	-0-		61	1	1152	2	N	-0-						93
*04	1440	N	848	-0-	-592	-0-		45	1	803	2	N	-0-						93
05	1488	N	621	-0-	-867	-0-		43	1	578	2	N	-0-						93
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT						93
B.M.T.						WELL #:	150	RRCID -> 209134	COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 11018	PERF. 9268			-	10701	
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		112	1	1903	2	Y	3	3	1				6
02	1792	N	1744	-0-	-48	-0-		104	1	1636	2	Y	4	3	1				7
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-		120	1	1948	2	Y	6	5	1				8
04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-		108	1	1762	2	Y	6	8	1				6
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-		107	1	1713	2	Y	5	5	1				6
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-						Y	NO RPT						6
B.M.T.						WELL #:	149	RRCID -> 209347	COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 11263	PERF. 9695			-	10962	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-						-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-		1	1	18	2	Y	-0-						-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-		1	1	22	2	Y	-0-						-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	2	Y	-0-						-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-		1	1	20	2	Y	-0-						-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-
VERGARA, L. B. STATE 740						WELL #:	3	RRCID -> 209645	COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 9648	PERF. 9262			-	9282	
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-		119	1	1836	2	Y	-0-						84
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		110	1	1658	2	Y	-0-						84
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-		121	1	1792	2	Y	-0-						84
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-		119	1	1757	2	Y	-0-						84
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		126	1	1835	2	Y	-0-						84
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT						84
B.M.T. C						WELL #:	7	RRCID -> 212389	COMPL. DATE 06/09/2005				TOTAL DEPTH 10257	PERF. 9357			-	9365	
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-		70	1	1072	2	N	-0-						127
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		66	1	1002	2	N	-0-						127
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-		75	1	1106	2	N	-0-						127
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		72	1	1065	2	N	-0-						127
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		76	1	1110	2	N	-0-						127
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT						127

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 386310 WELL #: 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB					
					RRCID -> 212391	COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	9532	-	10583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8432 X	6952	-0-	-1480	-0-			386 14 9	6552 2	Y	13		12	1			22	
02	7168 X	5058	-0-	-2110	-0-			302 13 9	4743 2	Y	12		12	1			22	
03	7936 X	7008	-0-	-928	-0-			406 22 9	6580 2	Y	20		16	1			26	
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-			416 26 9	6757 2	Y	24		29	1			21	
05	7161 X	3385	-0-	-3776	-0-			198 9 9	3178 2	Y	8		17	1			12	
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-						Y	NO RPT					12	
TAUBMAN				WELL #:	1	RRCID -> 212883	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL	DEPTH	9555	PERF.	9016	-	9176				
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-			109 1	2118 2	Y	-0-						69	
02	1988 N	1947	-0-	-41	-0-			106 1	1841 2	Y	-0-						69	
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			106 1	2009 2	Y	-0-						69	
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			112 1	2003 2	Y	-0-						69	
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-			140 1	1895 2	Y	-0-						69	
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-						Y	NO RPT					69	
B.M.T.				WELL #:	106	RRCID -> 217475	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.	7494	-	10974				
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-			9 1	144 2	Y	-0-						-0-	
02	140 N	110	-0-	-30	-0-			7 1	103 2	Y	-0-						-0-	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-			8 1	124 2	Y	-0-						-0-	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-			9 1	149 2	Y	-0-						-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-			10 1	163 2	Y	-0-						-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT					-0-	
B.M.T.				WELL #:	148	RRCID -> 218441	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.	9527	-	10668				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			13 1	212 2	Y	-0-						1	
02	224 N	202	-0-	-22	-0-			12 1	190 2	Y	-0-						1	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-			14 1	234 2	Y	1	1	1				1	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-			14 1	231 2	Y	1	1	1				1	
05	217 N	208	-0-	-9	-0-			12 1	195 2	Y	1	1	1				1	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			1 9			Y	NO RPT					1	
B.M.T. C				WELL #:	8	RRCID -> 218668	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.	9276	-	9367				
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VERGARA, L.B. STATE 740				WELL #:	4	RRCID -> 220245	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.	9285	-	9292				
01	992 N	965	-0-	-27	-0-			59 1	906 2	Y	-0-						5	
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-			57 1	865 2	Y	-0-						5	
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			63 1	937 2	Y	-0-						5	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			65 1	963 2	Y	-0-						5	
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-			63 1	913 2	Y	-0-						5	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					5	

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WARREN, W. K.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	106 3	1	1807	2	Y	3					49
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	99 1	1	1826	2	Y	-0-					49
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	112 2	9	1959	2	Y	2					51
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	97 1	1	1888	2	Y	-0-					51
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	98 1	1	1699	2	Y	-0-					51
03	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	101 1	9	1908	2	Y	1					52
*04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	105 1	9	1887	2	Y	3					55
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	144 3	9	1950	2	Y	-0-					55
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					55

B.M.T.				WELL #:	152	RRCID ->	222753	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10748	-	10778	
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	72 2	9	1221	2	Y	2	2	1			4
02	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	69 3	9	1081	2	Y	3	2	1			5
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	110 6	9	1784	2	Y	5	3	1			7
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	84 4	9	1370	2	Y	4	7	1			4
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	113 7	9	1815	2	Y	6	4	1			6
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

TAUBMAN				WELL #:	6	RRCID ->	223361	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9174	-	9256	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	1	175	2	Y	-0-					5
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	1	166	2	Y	-0-					5
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	7 1	1	130	2	Y	-0-					5
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	1	174	2	Y	-0-					5
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	1	183	2	Y	-0-					5
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472	-	9922	
01	3348 X	2254	-0-	-1094	-0-	125 1	1	2129	2	N	-0-					60
02	2716 X	1942	-0-	-774	-0-	116 1	1	1826	2	N	-0-					60
03	2821 X	1955	-0-	-866	-0-	114 1	1	1841	2	N	-0-					60
04	2490 X	1722	-0-	-768	-0-	100 1	1	1622	2	N	-0-					60
05	2511 X	1674	-0-	-837	-0-	98 1	1	1576	2	N	-0-					60
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					60

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904	-	10248	
01	465 N	261	-0-	-204	-0-	9 1	1	252	2	N	-0-					137
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	1	662	2	N	-0-					137
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	23 1	1	437	2	N	-0-					137
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19 1	1	419	2	N	-0-					137
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	22 1	1	483	2	N	-0-					137
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					137

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WARREN, W. K.			//CONT.// //CONT.//		04789 237 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
			WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.	9060	-	9210		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	19	1963	2	Y	3					62
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	1	2616	2	Y	-0-					62
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	1	2606	2	Y	3					65
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1	2554	2	Y	-0-					65
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1	2260	2	Y	-0-					65
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1	2477	2	Y	2					67
*04	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	-0-	1352	9	2411	2	Y	3					70
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	1	2478	2	Y	-0-					70
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
BRUNI MINERAL TRUST "A"					WELL #:	46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9168	-	10108	
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	478	2	N	-0-					20
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	-0-	221	1	348	2	N	-0-					20
03	713	N	294	-0-	-419	-0-	-0-	171	1	277	2	N	-0-					20
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	-0-	261	1	420	2	N	-0-					20
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	397	2	N	-0-					20
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT					20
STATE RUNNING "W" 598					WELL #:	3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.	9282	-	9312	
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	-0-	151	1	229	2	N	-0-					11
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	-0-	111	1	165	2	N	-0-					11
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	-0-	131	1	185	2	N	-0-					11
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	-0-	121	1	177	2	N	-0-					11
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	-0-	111	1	154	2	N	-0-					11
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT					11
BMT 471					WELL #:	2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9202	-	9298	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
BMT					WELL #:	190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	9502	PERF.	8992	-	9280	
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	1	2180	2	Y	-0-					7
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	1	1923	2	Y	-0-					7
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	1	2108	2	Y	-0-					7
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	1	2024	2	Y	-0-					7
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	1	2077	2	Y	-0-					7
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WARREN, W. K.			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
					RRCID -> 230024	COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9024	- 9079					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			80 3	1 9	1366	2	Y	3			40
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			70 1	1	1284	2	Y	-0-			40
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-			77 2	1 9	1345	2	Y	2			42
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			78 1	1	1515	2	Y	-0-			42
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-			77 1	1	1327	2	Y	-0-			42
*03	1426 N	1421	-0-	-5	-0-			71 1	1	1350	2	Y	-0-			42
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			75 2	1 9	1334	2	Y	2			44
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-			107 1	1	1443	2	Y	-0-			44
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-							Y	NO RPT			44
MATA-THOMAS GU			WELL #: 2		RRCID -> 231876	COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8842	- 9104					
*10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-			135 4	1 9	2305	2	N	4			77
*11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-			117 1	1	2165	2	N	-0-			77
*12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-			130 6	1 9	2274	2	N	5			82
*01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-			129 1	1	2520	2	N	-0-			82
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-			124 1	1 9	2150	2	N	1			83
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-			126 1	1	2382	2	N	-0-			83
04	2550 N	2469	-0-	-81	-0-			131 1	1	2338	2	N	-0-			83
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			179 1	1	2425	2	N	-0-			83
06	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-							N	NO RPT			83
BMT			WELL #: 154		RRCID -> 235818	COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH	10505	PERF. 10108	- 10222					
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-			64 2	1 9	1080	2	Y	2	2	1	3
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			63 3	1 9	982	2	Y	3	2	1	4
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-			63 3	1 9	1028	2	Y	3	3	1	4
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-			63 4	1 9	1021	2	Y	4	5	1	3
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-			66 4	1 9	1060	2	Y	4	3	1	4
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							Y	NO RPT			4
WARREN, W. K.			WELL #: 5		RRCID -> 236542	COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH	9827	PERF. 9358	- 9378					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
TEX-MEX RR CO. 599			WELL #:		6	RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9187 - 9270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3255 X	3031	-0-	-224	-0-	184	1	2833	2	Y	13	29 1	38
02	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	178	1	2684	2	Y	17		55
03	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	194	1	2875	2	Y	11		66
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	187	1	2756	2	Y	9	39 1	36
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	202	1	2937	2	Y	16		52
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	18	9			Y	NO RPT		52
WARREN, W. K.			WELL #:		3	RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8998 - 9082	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
B.M.T.			WELL #:		187	RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9448 - 9476	
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1760	2	Y	4	3 1	6
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1589	2	Y	4	3 1	7
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	2	Y	5	5 1	7
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	Y	6	8 1	5
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	111	1	1776	2	Y	6	5 1	6
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		6
STATE RUNNING "W" 598			WELL #:		1	RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9546 - 9926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WARREN, W. K.		WELL #:		6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	806 N	793	-0-	-13	-0-	44 1	748 2	Y	1					20
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40 1	740 2	Y	-0-					20
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	45 1	786 2	Y	1					21
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	Y	-0-					21
02	728 N	720	-0-	-8	-0-	39 1	681 2	Y	-0-					21
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	40 1	767 2	Y	-0-					21
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	768 2	Y	1					22
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58 1	788 2	Y	-0-					22
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT					22

BMT 471				WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246				
*10	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	125 1	2137 2	N	4					62
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	122 1	2248 2	N	-0-					62
*12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	141 1	2464 2	N	5					67
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	123 1	2402 2	N	-0-					67
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	122 1	2110 2	N	-0-					67
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	121 1	2294 2	N	-0-					67
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	126 1	2257 2	N	-0-					67
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	172 1	2327 2	N	-0-					67
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT					67

B.M.T.				WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315				
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	299 1	4597 2	Y	-0-					13
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	239 1	3604 2	Y	-0-					13
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	269 1	3976 2	Y	-0-					13
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	259 1	3811 2	Y	-0-					13
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	272 1	3954 2	Y	-0-					13
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT					13

V & W RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352				
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-					42
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					42
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					42
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					42
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					42
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT					42

B.M.T.				WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880				
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	88 1	1502 2	Y	3	2	1			5
02	1232 N	1016	-0-	-216	-0-	61 1	953 2	Y	2	3	1			4
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	99 1	1605 2	Y	5	3	1			6
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	94 1	1529 2	Y	6	7	1			5
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	108 1	1728 2	Y	5	4	1			6
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT					6

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 386310 WELL #: 193	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB									
					RRCID -> 248706	COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL	DEPTH	9415	PERF.	8880	-	9132					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279	N	176	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T. C				WELL #: 9				RRCID -> 250369	COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL	DEPTH	9624	PERF.	9146	-	9233		
01	124	N	120	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					46
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					46
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					46
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					46
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					46
06	120	N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					46
B.M.T. A				WELL #: 30				RRCID -> 252112	COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL	DEPTH	10394	PERF.	10052	-	10126		
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	2	Y	-0-					43
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1615	2	Y	-0-					43
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1727	2	Y	32	66	1			9
									35	9									
04	1800	N	1690	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					9
05	1860	N	1760	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	120	1	1640	2	Y	-0-					9
06	1800	N	NO RPT	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
PENA-CUEVA GU				WELL #: 2				RRCID -> 253088	COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	8796	-	9212		
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
B.M.T.				WELL #: 194				RRCID -> 253810	COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL	DEPTH	10441	PERF.	9716	-	10200		
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1876	2	Y	3	3	1			6
									3	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	4	3	1			7
									4	9									
03	2108	N	1964	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	114	1	1844	2	Y	5	5	1			7
									6	9									
04	1890	N	1839	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	106	1	1726	2	Y	6	8	1			5
									7	9									
05	1953	N	1913	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	112	1	1794	2	Y	6	5	1			6
									7	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
B.M.T. A		WELL #:		34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-				168 4	1 9	2249	2	Y	4					39
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-				151 4	1 9	2049	2	Y	4					43
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-				145 23	1 9	2161	2	Y	21	51	1			13
04	2340 N	2190	-0-	-150	-0-				142 1	1	2048	2	Y	-0-					13
05	2449 N	2216	-0-	-233	-0-				151 1	1	2065	2	Y	-0-					13
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-								Y	NO RPT					13
BMT				WELL #:		198	RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11169		PERF. 9652 - 10795						
01	155 N	154	-0-	-1	-0-				9 1	145 2	2	Y	-0-						-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-				9 1	141 2	2	Y	1						1
03	186 N	163	-0-	-23	-0-				9 1	154 2	2	Y	-0-						1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-				10 1	160 2	2	Y	1		1	1			1
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-				10 1	153 2	2	Y	-0-						1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT						1
B.M.T.				WELL #:		200	RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9882 - 10632						
01	558 N	371	-0-	-187	-0-				21 1	349 2	2	Y	1		1	1			1
02	504 N	341	-0-	-163	-0-				20 1	319 2	2	Y	2		1	1			2
03	465 N	406	-0-	-59	-0-				24 1	381 2	2	Y	1		1	1			2
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-				23 1	368 2	2	Y	1		2	1			1
05	372 N	352	-0-	-20	-0-				21 1	330 2	2	Y	1		1	1			1
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				1 9			Y	NO RPT						1
B.M.T.				WELL #:		199	RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10068 - 11230						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-				1 1	10 2	2	Y	-0-						-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-				8 2			Y	-0-						-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 2			Y	-0-						-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-							Y	NO RPT						-0-
B.M.T.				WELL #:		203	RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9838 - 11584						
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-				116 3	1 9	1972	2	Y	3	3	1			6
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-				122 7	1 9	1910	2	Y	6	4	1			8
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-				129 7	1 9	2091	2	Y	6	6	1			8
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-				121 8	1 9	1962	2	Y	7	9	1			6
05	2170 N	2105	-0-	-65	-0-				123 7	1 9	1975	2	Y	6	5	1			7
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-							Y	NO RPT						7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K&H FEE 942		WELL #:		2	RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9780 - 9800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	319	-0-	-213	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	463	-0-	-347	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	393	2	Y	-0-			-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10146 - 10166	
01	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1695	2	35 9 Y	32	247 1		32
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1735	2	99 9 Y	90	76 1		46
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2011	2	81 9 Y	74	80 1		40
04	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1363	2	83 9 Y	75	69 1		46
05	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1499	2	58 9 Y	53	27 1		72
06	1590 N	1089	-0-	-501	-0-	1005	2	84 9 Y	76	132 1		16

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9730 - 10180	
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	387	2	Y	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-			-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 10108 - 10130	
01	1798 N	1184	-0-	-614	-0-	1171	2	13 9 Y	12	89 1		12
02	1456 N	1219	-0-	-237	-0-	1183	2	36 9 Y	33	28 1		17
03	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1170	2	26 9 Y	24	27 1		14
04	1140 N	861	-0-	-279	-0-	833	2	28 9 Y	25	23 1		16
05	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	1001	2	21 9 Y	19	10 1		25
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1057	2	47 9 Y	43	61 1		7

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9796 - 9926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	479	-0-	479	479	45	1	434 2 Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989		TOTAL DEPTH 10808		PERF. 10420 - 10500	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	661	2	12 9 Y	11	14 1		9
02	924 N	544	-0-	-380	-0-	30	1	506 2 Y	7	11 1		5
						8	9					
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	679 2 Y	16	14 1		7
						18	9					
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	660 2 Y	2			9
						2	9					
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	589 2 Y	12	15 1		6
						13	9					
06	720 N	560	-0-	-160	-0-	50	1	486 2 Y	22	15 1		13
						24	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054								
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10070 - 10105
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL "A" NCT				WELL #:	10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2		Y	-0-		-0-
02	1400	N	1180	-0-	-220	-0-	66	1	1114	2	Y	-0-	-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	1186	2	Y	-0-	-0-
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	33	1	1035	2	Y	-0-	-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	100	1	1840	2	Y	-0-	-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	106	1	1024	2	Y	-0-	-0-
HIRSCH ESTATE J.				WELL #:	C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.10073 - 10098
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL B				WELL #:	12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9960 - 9992
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	867	2	Y	-0-	-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-	-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
06	240	N	45	-0-	-195	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL C				WELL #:	8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10442 - 10474
01	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2		Y	-0-		-0-
02	896	N	698	-0-	-198	-0-	39	1	659	2	Y	-0-	-0-
03	1116	N	909	-0-	-207	-0-	67	1	842	2	Y	-0-	-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	25	1	790	2	Y	-0-	-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-	-0-
06	870	N	663	-0-	-207	-0-	62	1	601	2	Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL C				WELL #:	10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9957 - 9990
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-	-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	Y	-0-	-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	-0-	-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-	-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	524	2	Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL B				WELL #:	13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.10487 - 10512
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
BRUNI MINERAL C			WELL #:			11	RRCID -> 139193			COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10043	-	10072		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL A			WELL #:			14	RRCID -> 141845			COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9246	-	9342		
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-			374	2		Y	-0-					-0-	
02	280	N	243	-0-	-37	-0-			14	1	229	2	Y	-0-				-0-	
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-			26	1	332	2	Y	-0-				-0-	
04	360	N	215	-0-	-145	-0-			7	1	208	2	Y	-0-				-0-	
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-			15	1	277	2	Y	-0-				-0-	
06	360	N	142	-0-	-218	-0-			13	1	129	2	Y	-0-				-0-	
BRUNI MINERAL A NCT			WELL #:			15	RRCID -> 141883			COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10658	-	10685		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HIRSCH ESTATE J			WELL #:			B2	RRCID -> 142875			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 9811	-	9851		
01	93	N	51	-0-	-42	-0-			51	2		Y	-0-					-0-	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-			7	1	123	2	Y	-0-				-0-	
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-			17	1	210	2	Y	-0-				-0-	
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-			4	1	125	2	Y	-0-				-0-	
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-			13	1	234	2	Y	-0-				-0-	
06	210	N	148	-0-	-62	-0-			14	1	134	2	Y	-0-				-0-	
BRUNI MINERAL C			WELL #:			12	RRCID -> 144514			COMPL. DATE 03/18/2016			TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9488	-	9548		
01	992	N	871	-0-	-121	-0-			871	2		Y	-0-					-0-	
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-			51	1	850	2	Y	-0-				-0-	
03	1054	N	950	-0-	-104	-0-			70	1	880	2	Y	-0-				-0-	
04	840	N	809	-0-	-31	-0-			25	1	784	2	Y	-0-				-0-	
05	992	N	611	-0-	-381	-0-			31	1	580	2	Y	-0-				-0-	
06	930	N	573	-0-	-357	-0-			54	1	519	2	Y	-0-				-0-	
BRUNI MINERAL C			WELL #:			13	RRCID -> 147007			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 9320	-	9401		
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-			743	2		Y	-0-					-0-	
02	756	N	571	-0-	-185	-0-			32	1	539	2	Y	-0-				-0-	
03	837	N	800	-0-	-37	-0-			59	1	741	2	Y	-0-				-0-	
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-			24	1	738	2	Y	-0-				-0-	
05	620	N	560	-0-	-60	-0-			29	1	531	2	Y	-0-				-0-	
06	720	N	685	-0-	-35	-0-			64	1	621	2	Y	-0-				-0-	
K & H FEE "2042"			WELL #:			3 T	RRCID -> 149255			COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9950	-	9969		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "2042"				//CONT.// //CONT.//		04789 237 460054 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5611 X	4112	-0-		-1499	-0-		4098	2		14	9	Y	13		106	1			14
02	5180 X	3923	-0-		-1257	-0-		3886	2		37	9	Y	34		30	1			18
03	5735 X	4400	-0-		-1335	-0-		4368	2		32	9	Y	29		31	1			16
04	5550 X	4501	-0-		-1049	-0-		4454	2		47	9	Y	43		36	1			23
05	5194 X	5194	-0-		-0-	-0-		5158	2		36	9	Y	33		15	1			41
06	5164 X	5164	-0-		-0-	-0-		5088	2		76	9	Y	69		98	1			12
K & H FEE "2042"					WELL #:	5		RRCID ->	162095	COMPL.	DATE	01/22/1997	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	9384	-	9418	
01	372 N	281	-0-		-91	-0-		281	2				Y	-0-						-0-
02	373 N	373	-0-		-0-	-0-		373	2				Y	-0-						-0-
03	443 N	443	-0-		-0-	-0-		443	2				Y	-0-						-0-
04	297 N	297	-0-		-0-	-0-		297	2				Y	-0-						-0-
05	403 N	303	-0-		-100	-0-		303	2				Y	-0-						-0-
06	420 N	371	-0-		-49	-0-		371	2				Y	-0-						-0-
KILLAM & HURD FEE "1690"					WELL #:	2		RRCID ->	162636	COMPL.	DATE	03/06/1997	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9454	-	9476	
01	1085 N	933	-0-		-152	-0-		933	2				Y	-0-						-0-
02	1064 N	904	-0-		-160	-0-		904	2				Y	-0-						-0-
03	681 N	681	-0-		-0-	-0-		681	2				Y	-0-						-0-
04	900 N	846	-0-		-54	-0-		846	2				Y	-0-						-0-
05	930 N	772	-0-		-158	-0-		772	2				Y	-0-						-0-
06	764 N	764	-0-		-0-	-0-		764	2				Y	-0-						-0-
K & H FEE "1690"					WELL #:	1		RRCID ->	162921	COMPL.	DATE	01/03/1997	TOTAL	DEPTH	9621	PERF.	9094	-	9136	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
KILLAM & HURD "1612"					WELL #:	1		RRCID ->	164366	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9837	-	9874	
01	5177 X	1261	-0-		-3916	-0-		1242	2		19	9	Y	17						34
02	3500 X	1563	-0-		-1937	-0-		1554	2		9	9	Y	8						42
03	4526 X	994	-0-		-3532	-0-		985	2		9	9	Y	8		47	1			3
04	4380 X	2792	-0-		-1588	-0-		2771	2		21	9	Y	19						22
05	4802 X	4802	-0-		-0-	-0-		4761	2		41	9	Y	37						59
06	4756 X	4756	-0-		-0-	-0-		4736	2		20	9	Y	18		42	1			35
K & H FEE "2042"					WELL #:	7		RRCID ->	166438	COMPL.	DATE	11/25/1997	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10682	-	10704	
01	2182 X	2182	-0-		-0-	-0-		2167	2		15	9	Y	14		118	1			14
02	1540 X	1277	-0-		-263	-0-		1249	2		28	9	Y	25		24	1			15
03	1705 X	1436	-0-		-269	-0-		1414	2		22	9	Y	20		23	1			12
04	2070 X	1897	-0-		-173	-0-		1844	2		53	9	Y	48		36	1			24
05	2139 X	354	-0-		-1785	-0-		347	2		7	9	Y	6		8	1			22
06	2070 X	229	-0-		-1841	-0-		220	2		9	9	Y	8		27	1			3
KILLAM & HURD FEE "1614"					WELL #:	2		RRCID ->	168195	COMPL.	DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9023	-	9756	
01	2158 N	2158	-0-		-0-	-0-		2147	2		11	9	Y	10		70	1			9
02	2296 N	1858	-0-		-438	-0-		1833	2		25	9	Y	23		20	1			12
03	2449 N	1918	-0-		-531	-0-		1899	2		19	9	Y	17		19	1			10
04	2100 N	1295	-0-		-805	-0-		1277	2		18	9	Y	16		16	1			10
05	2046 N	1374	-0-		-672	-0-		1361	2		13	9	Y	12		6	1			16
06	1860 N	1655	-0-		-205	-0-		1624	2		31	9	Y	28		39	1			

B.M.T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "2042"			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 460054 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 169531			CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 10000			CNTY: WEBB PERF. 7860 - 9692				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"					WELL #:	14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL "A"					WELL #:	18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886					
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	-0-	845	2			Y	-0-						-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-						-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	735	2	Y	-0-						-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	-0-	25	1	778	2	Y	-0-						-0-
05	899	N	740	-0-	-159	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-						-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	-0-	53	1	516	2	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.					WELL #:	1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858					
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	2	21	9	Y	19	20	1				14
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2684	2	Y	14	20	1				8
								15	9										
03	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	-0-	193	1	2415	2	Y	24	21	1				11
								26	9										
04	2760	X	2047	-0-	-713	-0-	-0-	63	1	1981	2	Y	3						14
								3	9										
05	2914	X	1553	-0-	-1361	-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	15	20	1				9
								17	9										
06	2820	X	1167	-0-	-1653	-0-	-0-	107	1	1035	2	Y	23	18	1				14
								25	9										

BRUNI MINERALS "B"					WELL #:	16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRUNI MINERALS "A"					WELL #:	22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750					
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-						-0-
02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	-0-	49	1	821	2	Y	-0-						-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	995	2	Y	-0-						-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	-0-						-0-
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	-0-						-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054																
BRUNI MINERALS TRUST "D"			WELL #:		4	RRCID -> 176492		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL	DEPTH 10188	PERF. 9832	-	9852							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		310 N		69	-0-		-241		-0-			69	2		Y	-0-					-0-
02		772 N		772	-0-		-0-		-0-			43	1		Y	-0-					-0-
03		557 N		557	-0-		-0-		-0-			41	1		Y	-0-					-0-
04		599 N		599	-0-		-0-		-0-			19	1		Y	-0-					-0-
05		260 N		260	-0-		-0-		-0-			13	1		Y	-0-					-0-
06		210 N		189	-0-		-21		-0-			18	1		Y	-0-					-0-
BRUNI MINERALS "B"						WELL #:	17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000	TOTAL	DEPTH 10353	PERF. 9943	-	9968					
01		1457 N		658	-0-		-799		-0-			658	2		Y	-0-					-0-
02		1148 N		570	-0-		-578		-0-			32	1		Y	-0-					-0-
03		961 N		676	-0-		-285		-0-			50	1		Y	-0-					-0-
04		630 N		576	-0-		-54		-0-			18	1		Y	-0-					-0-
05		1037 N		1037	-0-		-0-		-0-			53	1		Y	-0-					-0-
06		931 N		931	-0-		-0-		-0-			87	1		Y	-0-					-0-
BMT-CALVILLO						WELL #:	2A		RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL	DEPTH 11497	PERF. 11057	-	11379					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						57
HIRSCH EST. 2188-"B"						WELL #:	3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9247	-	9254					
01		589 N		589	-0-		-0-		-0-			589	2		Y	-0-					-0-
02		485 N		485	-0-		-0-		-0-			27	1		Y	-0-					-0-
03		410 N		410	-0-		-0-		-0-			30	1		Y	-0-					-0-
04		570 N		270	-0-		-300		-0-			8	1		Y	-0-					-0-
05		527 N		266	-0-		-261		-0-			14	1		Y	-0-					-0-
06		390 N		365	-0-		-25		-0-			34	1		Y	-0-					-0-
SUMMERS, BRUNI						WELL #:	12 T		RRCID -> 180470		COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9858	-	9880					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
BRUNI, A. M. EST. "1571						WELL #:	4		RRCID -> 181136		COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL	DEPTH 9177	PERF. 8084	-	8102					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
K & H FEE "B" 1569						WELL #:	2		RRCID -> 190923		COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL	DEPTH 9140	PERF. 8748	-	8770					
01		1594 N		1594	-0-		-0-		-0-			1594	2		N	-0-					-0-
02		1625 N		1625	-0-		-0-		-0-			1625	2		N	-0-					-0-
03		1871 N		1871	-0-		-0-		-0-			1871	2		N	-0-					-0-
04		2341 N		2341	-0-		-0-		-0-			2341	2		N	-0-					-0-
05		3100 N		4431	-0-		1331		1331			4431	2		N	-0-					-0-
06		3000 N		4371	-0-		1371		2702			4349	2		N	20					20

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
KILLAM & HURD FEE 1614			WELL #:			3	RRCID -> 199698		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9208	-	9904				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	860	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02		980 N	827	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04		840 N	822	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05		930 N	771	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1689			WELL #:			3	RRCID -> 212226		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9160	-	9238				
01		589 N	521	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02		756 N	327	-0-	-0-	-429	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04		510 N	452	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL "D"			WELL #:			1	RRCID -> 226832		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL	DEPTH 10156	PERF. 8750	-	8816				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		297	-0-	-0-	297	-0-	297	28	1	269	2	Y	-0-					-0-
K&H FEE 942			WELL #:			4	RRCID -> 231998		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL	DEPTH 10368	PERF. 9392	-	9408				
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02		560 N	426	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05		465 N	220	-0-	-0-	-245	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1690			WELL #:			4	RRCID -> 236643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9603	-	9619				
01		1085 N	811	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02		1120 N	910	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04		780 N	778	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05		1023 N	807	-0-	-0-	-216	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06		960 N	761	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
K&H FEE 942			WELL #:			6	RRCID -> 241713		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL	DEPTH 10208	PERF. 9814	-	9830				
01		744 N	685	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02		728 N	579	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04		630 N	595	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05		651 N	485	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1614			WELL #:			4	RRCID -> 242314		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9674	-	9690				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054															
KILLAM & HURD FEE 1614			WELL #:		5	RRCID -> 243701		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9692	-	9722						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	-0-		813	2		3	9	Y	3		32	1	4	
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		1192	2		13	9	Y	12		10	1	6	
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	-0-		1132	2		9	9	Y	8		9	1	5	
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		847	2		9	9	Y	8		8	1	5	
05	1147	N	841	-0-	-306	-0-	-0-		834	2		7	9	Y	6		3	1	8	
06	1110	N	895	-0-	-215	-0-	-0-		882	2		13	9	Y	12		18	1	2	
K&H FEE 2042			WELL #:		8	RRCID -> 243742		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL	DEPTH 10234	PERF. 9844	-	9862						
01	868	N	517	-0-	-351	-0-	-0-		517	2			Y	-0-					-0-	
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		495	2			Y	-0-					-0-	
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	-0-		521	2			Y	-0-					-0-	
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	-0-		427	2			Y	-0-					-0-	
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	-0-		378	2			Y	-0-					-0-	
06	510	N	312	-0-	-198	-0-	-0-		312	2			Y	-0-					-0-	
K&H FEE 'A' 1569			WELL #:		2	RRCID -> 258945		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL	DEPTH 9157	PERF. 8120	-	8130						
01	5487	X	4738	-0-	-749	-0-	-0-		4698	2		40	9	Y	36		49	1	47	
02	4956	X	4326	-0-	-630	-0-	-0-		4300	2		26	9	Y	24				71	
03	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	-0-		4664	2		53	9	Y	48		96	1	23	
04	5040	X	3733	-0-	-1307	-0-	-0-		3712	2		21	9	Y	19				42	
05	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	-0-		4034	2		18	9	Y	16		31	1	27	
06	4650	X	3942	-0-	-708	-0-	-0-		3927	2		15	9	Y	14				41	
K&H FEE 'B' 1569			WELL #:		3	RRCID -> 277546		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL	DEPTH 9050	PERF. 8060	-	8134						
01	3844	X	2965	-0-	-879	-0-	-0-		2920	2		45	9	Y	41		51	1	49	
02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	-0-		2532	2		26	9	Y	24				73	
03	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	-0-		2882	2		58	9	Y	53		101	1	25	
04	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	-0-		2424	2		23	9	Y	21				46	
05	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	-0-		2297	2		18	9	Y	16		33	1	29	
06	2880	X	2505	-0-	-375	-0-	-0-		2488	2		17	9	Y	15				44	
K&H FEE			WELL #:		4	RRCID -> 294244		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 7847	-	7858						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	1286	-0-	1286	1286	1286		1286	2			N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	3385	-0-	3385	4671	3385		3385	2			N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	230	-0-	230	4901	230		230	2			N	-0-					-0-	
B.M.T. (MIDDLE WILCOX)			04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
B.M.T.			WELL #:		7	RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 7742	-	7754						
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1		14	2	Y	-0-				-0-	
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	-0-		1	1		14	2	Y	-0-				-0-	
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-		1	1		17	2	Y	-0-				-0-	
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		17	2	Y	-0-				-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-		1	1		22	2	Y	-0-				-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A										//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 8										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB									
																				RRCID -> 202363										COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769									
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE																							
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-																							
10	14B2	EXT		38	-0-	38	38	38				2	1		36	2	N	-0-								-0-																							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	38	38								N	-0-									-0-																							
12	14B2	EXT		44	-0-	44	82	82				3	1		41	2	N	-0-								-0-																							
01	121	X		39	-0-	-82	-0-	-0-				3	1		36	2	N	-0-								-0-																							
02	47	X		47	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1		44	2	N	-0-								-0-																							
03	49	N		49	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1		46	2	N	-0-								-0-																							
04	61	N		61	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1		57	2	N	-0-								-0-																							
05	83	N		83	-0-	-0-	-0-	-0-				6	1		77	2	N	-0-								-0-																							
06	30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-								N	NO RPT									-0-																							
B.M.T.										WELL #: 102										RRCID -> 202739										COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1			1167	2	Y			2			2	1					4																							
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1			1031	2	Y			2			2	1				4																								
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1			1155	2	Y			4			3	1				5																								
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1			1131	2	Y			4			5	1				4																								
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	-0-	65	1			1045	2	Y			3			3	1				4																								
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-	3	9					Y			NO RPT								4																								
B.M.T. A										WELL #: 10										RRCID -> 208226										COMPL. DATE 10/27/2004										TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1			3946	2	Y			-0-								106																								
02	3948	X	3701	-0-	-247	-0-	-0-	234	1			3467	2	Y			-0-								106																								
03	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	-0-	259	1			3909	2	Y			-0-								106																								
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1			3817	2	Y			-0-								106																								
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1			4014	2	Y			-0-								106																								
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	-0-							Y			NO RPT								106																								
B.M.T.										WELL #: 189										RRCID -> 210428										COMPL. DATE 02/16/2005										TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT								-0-																								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT								-0-																								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT								-0-																								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT								-0-																								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT								-0-																								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT								-0-																								
B.M.T. A										WELL #: 12										RRCID -> 212862										COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			1739	2	Y			-0-								46																								
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1			1547	2	Y			-0-								46																								
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1			1781	2	Y			-0-								46																								
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1			1720	2	Y			-0-								46																								
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1			1828	2	Y			-0-								46																								
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-							Y			NO RPT								46																								

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A				//CONT.// WELL #:	04789 250 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
						RRCID -> 212884	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7991 - 8250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3410 X	1414	-0-	-1996	-0-	98 1	1314 2	Y		2			51	
02	3024 X	1538	-0-	-1486	-0-	2 9	106 1	1429 2	Y	3			54	
03	3317 X	1751	-0-	-1566	-0-	3 9	109 1	1624 2	Y	16	57 1		13	
04	2190 X	1912	-0-	-278	-0-	18 9	124 1	1788 2	Y	-0-			13	
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	155 1	2110 2	Y		-0-			13	
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y		NO RPT			13	
B.M.T. A				WELL #:	22	RRCID -> 214973	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7828 - 7975				
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	311 2	Y		1			8	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	361 2	Y	-0-			8	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	262 2	Y		3	10 1		1	
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	3 9	19 1	276 2	Y	-0-			1	
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	28 1	380 2	Y		-0-			1	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y		NO RPT			1	
B.M.T.				WELL #:	106	RRCID -> 217775	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF. 7494 - 7566				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BENAVIDES, GLORIA BMT A				WELL #:	7	RRCID -> 219548	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 8103 - 8466				
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	93 1	1251 2	Y		2			40	
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	2 9	83 1	1125 2	Y	2			42	
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	2 9	81 1	1203 2	Y	2	6 1		38	
04	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	79 1	1129 2	Y		-0-			38	
05	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	81 1	1111 2	Y		-0-			38	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y		NO RPT			38	
B.M.T. A				WELL #:	17	RRCID -> 221159	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 8224 - 8479				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y		-0-			1	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y		-0-			1	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y		1	2 1		-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 9	6 2	Y		-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y		-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT			-0-	
BMT				WELL #:	92	RRCID -> 221810	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7282 - 7494				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836	
								PERF. 8092 - 8480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860	
								PERF. 8163 - 8563	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	8 1	106 2	Y	-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	6 1	84 2	Y	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	1
						1 9			
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	Y	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824	
								PERF. 8338 - 8614	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	1 1	9 2	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825	
								PERF. 7473 - 7479	
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	7 1	97 2	Y	-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	8 1	103 2	Y	-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 2	Y	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	Y	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768	
								PERF. 8209 - 8278	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	Y	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530	
								PERF. 7968 - 8048	
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42 1	713 2	Y	1
						1 9			
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40 1	630 2	Y	2
						2 9			
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	47 1	761 2	Y	2
						2 9			
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48 1	778 2	Y	4
						4 9			
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50 1	798 2	Y	2
						2 9			
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 197	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
					RRCID -> 236541	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH	8345	PERF. 7916	-	7930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	681	-0-	-125	-0-	38 1	1 9	642 2	Y		1	1 1				2
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42 1	2 9	658 2	Y		2	1 1				3
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	45 1	2 9	726 2	Y		2	2 1				3
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44 1	2 9	717 2	Y		2	3 1				2
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	43 1	2 9	690 2	Y		2	2 1				2
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2	9			Y	NO RPT					2
BENAVIDES, GLORIA BMT A				WELL #: 6	RRCID -> 238406	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL	DEPTH	8647	PERF. 7861	-	8120				
01	930 N	781	-0-	-149	-0-	54 1	1 9	726 2	Y		1					9
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	43 1	1 9	582 2	Y		1					10
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	540 2	Y		-0-	3 1				7
04	720 N	437	-0-	-283	-0-	28 1	1 9	409 2	Y		-0-					7
05	682 N	559	-0-	-123	-0-	38 1	1 9	521 2	Y		-0-					7
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y		NO RPT					7
B.M.T.				WELL #: 191	RRCID -> 246616	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL	DEPTH	9879	PERF. 8262	-	8315				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
B.M.T. A				WELL #: 29	RRCID -> 247800	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL	DEPTH	8871	PERF. 8040	-	8220				
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1146 2	Y		-0-					27
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1022 2	Y		-0-					27
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1128 2	Y		21	42 1				6
04	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	76 1	1 9	1090 2	Y		-0-					6
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	81 1	1 9	1104 2	Y		-0-					6
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y		NO RPT					6
BMT				WELL #: 105	RRCID -> 249443	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL	DEPTH	12050	PERF. 7561	-	7570				
01	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	67 1	1 9	1143 2	Y		-0-					3
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1170 2	Y		1					4
03	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	77 1	1 9	1253 2	Y		2	4 1				2
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1135 2	Y		2					4
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1345 2	Y		1	4 1				1
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	1	9		Y		NO RPT					1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
B.M.T. A				WELL #:	34	RRCID ->	256323	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 7900 -	7910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	72	RRCID ->	284248	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7790 -	7930
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-		70
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-		70
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	N	-0-		70
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	2		72
						2	9						
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	N	-0-		72
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		72

B.M.T.				WELL #:	109	RRCID ->	284349	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7224 -	7372
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	254	1	4303	2	Y	8	8 1	14
						9	9						
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	237	1	3719	2	Y	10	8 1	16
						11	9						
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	261	1	4232	2	Y	13	12 1	17
						14	9						
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	252	1	4104	2	Y	15	19 1	13
						17	9						
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	257	1	4121	2	Y	12	11 1	14
						13	9						
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT		14

B.M.T.				WELL #:	128	RRCID ->	284596	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7849 -	8154
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	258	1	4372	2	N	8	7 1	14
						9	9						
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3935	2	N	10	8 1	16
						11	9						
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	271	1	4397	2	N	13	12 1	17
						14	9						
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	258	1	4195	2	N	15	19 1	13
						17	9						
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	271	1	4337	2	N	13	11 1	15
						14	9						
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		15

B.M.T.				WELL #:	88	RRCID ->	284642	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF. 7932 -	8144
01	7533 X	5485	-0-	-2048	-0-	305	1	5170	2	Y	9	9 1	17
						10	9						
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	407	1	6394	2	Y	17	9 1	25
						19	9						
03	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	437	1	7087	2	Y	20	18 1	27
						22	9						
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	429	1	6966	2	Y	24	30 1	21
						26	9						
05	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	233	1	3730	2	Y	11	18 1	14
						12	9						
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		14

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 50			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
					RRCID -> 284711	COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL	DEPTH	11270	PERF. 7451	-	7471						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-			299	1 11	5078	2	N	10		9 1			15
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-			277	1 13	4349	2	N	12		9 1			18
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-			247	1 12	4000	2	N	11		13 1			16
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-			293	1 18	4755	2	N	16		18 1			14
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-			275	1 14	4404	2	N	13		12 1			15
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-							N	NO RPT					15
B.M.T.					WELL #: 129	RRCID -> 285738	COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 7480	-	7565					
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-			125	1 4	2125	2	Y	4		4 1			7
02	1848	N	1578	-0-	-270	-0-			94	1 4	1480	2	Y	4		4 1			7
03	2046	N	1222	-0-	-824	-0-			71	1 4	1147	2	Y	4		5 1			6
04	2520	X	1994	-0-	-526	-0-			115	1 7	1872	2	Y	6		6 1			6
05	2604	X	1736	-0-	-868	-0-			102	1 6	1628	2	Y	5		5 1			6
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-							Y	NO RPT					6
B.M.T.					WELL #: 178	RRCID -> 286751	COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL	DEPTH	10104	PERF. 7937	-	8031					
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-			4	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-			3	1	55	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					-0-
B.M.T.					WELL #: 61	RRCID -> 286783	COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 7435	-	7636					
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-			68	1 3	1147	2	N	3		2 1			4
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-			68	1 2	1066	2	N	2		2 1			4
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-			79	1 4	1278	2	N	4		3 1			5
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-			80	1 6	1307	2	N	5		6 1			4
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-			80	1 4	1276	2	N	4		3 1			5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					5
B.M.T.					WELL #: 35	RRCID -> 286848	COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 7555	-	7575					
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-			163	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-			164	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-			173	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-			145	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-			189	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-							N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
B.M.T.				WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7518 - 7524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	124 3	1 9	2104 2	1 9	N	3	3 1	1 9			6
02	2156 X	1943	-0-	-213	-0-	116 4	1 9	1823 2	1 9	N	4	3 1	1 9			7
03	2511 X	1692	-0-	-819	-0-	98 4	1 9	1590 2	1 9	N	4	5 1	1 9			6
04	3000 N	15653	-0-	12653	12653	904 48	1 9	14701 2	1 9	N	44	11 1	1 9			39
05	3100 N	9646	-0-	6546	19199	565 25	1 9	9056 2	1 9	N	23	33 1	1 9			29
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	17549					N	NO RPT					29
B.M.T.				WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222				
01	4929 X	4596	-0-	-333	-0-	255 10	1 9	4331 2	1 9	N	9	8 1	1 9			15
02	4452 X	4206	-0-	-246	-0-	251 11	1 9	3944 2	1 9	N	10	8 1	1 9			17
03	4960 X	4696	-0-	-264	-0-	272 15	1 9	4409 2	1 9	N	14	13 1	1 9			18
04	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	258 17	1 9	4188 2	1 9	N	15	20 1	1 9			13
05	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	260 14	1 9	4169 2	1 9	N	13	11 1	1 9			15
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					15
B.M.T.				WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785				
01	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	110 3	1 9	1860 2	1 9	N	3	3 1	1 9			6
02	1848 N	1779	-0-	-69	-0-	106 4	1 9	1669 2	1 9	N	4	3 1	1 9			7
03	2139 N	1972	-0-	-167	-0-	114 6	1 9	1852 2	1 9	N	5	5 1	1 9			7
04	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	107 7	1 9	1745 2	1 9	N	6	8 1	1 9			5
05	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	105 7	1 9	1689 2	1 9	N	6	5 1	1 9			6
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					6
GLORIA BENAVIDES BMT 'A'				WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712				
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	1552 2	1 9	N	3					17
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	1370 2	1 9	N	3					20
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	101 99	1 1	1505 2	1 1	N	-0-	7 1	1 1			13
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	99 120	1 1	1419 2	1 1	N	-0-		1 1			13
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			1633 2		N	-0-					13
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					13
B.M.T.				WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430				
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	14 2	1 1	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	14 2	1 1	N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	19 2	1 1	N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	14 2	1 1	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	27 2	2 1	N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
B.M.T.			WELL #:		97	RRCID ->	289633	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	7248 -	7454				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
B.M.T.			WELL #:		127	RRCID ->	289705	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	7469 -	7544				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87						N	NO RPT					-0-	
B.M.T.			WELL #:		23	RRCID ->	289706	COMPL. DATE	08/31/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	4998 -	5388				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
B.M.T.			WELL #:		98	RRCID ->	289707	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7211 -	7606				
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	1	1	1				1	
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	298	2	N	1	1	1				1	
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	334	2	N	1	1	1				1	
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	2	2	1				1	
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	295	2	N	1	1	1				1	
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1	9			N	NO RPT						1	
B.M.T.			WELL #:		155	RRCID ->	289728	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.	5258 -	5477				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427	
								PERF. 7696 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1071	-0-	-355	-0-	59 1	1010 2	2 1	4
02	1176 N	1067	-0-	-109	-0-	64 1	1001 2	2 1	4
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	67 1	1090 2	3 1	5
04	1050 N	934	-0-	-116	-0-	54 1	877 2	5 1	3
05	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	59 1	940 2	2 1	3
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	2 9	N	NO RPT	3
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 7969 - 8094	
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	105 1	1521 2	N	2
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	97 1	1292 2	N	2
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	88 1	1414 2	N	2
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	69 1	1314 2	N	2
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61 1	1232 2	N	2
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	2
B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240	
								PERF. 7190 - 7401	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033	
								PERF. 7682 - 7710	
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	97 1	1643 2	N	4
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	93 1	1463 2	N	5
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1 9	1593 2	N	2
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	98 1	1533 2	N	5
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	2 9	1639 2	N	1
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	94 1		N	1
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10914	
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3						PERF. 7118 - 7128	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-
02	756 N	572	-0-	-184	-0-	32 1	540 2	N	-0-
03	620 N	510	-0-	-110	-0-	38 1	472 2	N	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	22 1	688 2	N	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	47 1	866 2	N	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65 1	628 2	N	-0-

BAFFIN BAY (FRIO)														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	613 1	6207 3	14 9	Y	13	12 1			7
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	385 1	3893 3	20 9	Y	18	19 1			6
03	4247 X	3984	-0-	-263	-0-	415 1	3553 3	1 4	Y	14	13 1			7
04	4500 X	3898	-0-	-602	-0-	471 1	3409 3	18 9	Y	16	16 1			7
05	4650 X	4043	-0-	-607	-0-	522 1	3494 3	13 4	Y	13	11 1			9
06	4500 X	3879	-0-	-621	-0-	464 1	3401 3	14 9	Y	13	13 1			9
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316														
01	5177 X	1087	-0-	-4090	-0-	91 1	983 3	13 9	Y	12	12 1			6
02	4676 X	2756	-0-	-1920	-0-	240 1	2501 3	15 9	Y	14	16 1			4
03	4712 X	3717	-0-	-995	-0-	384 1	3318 3	1 4	Y	13	11 1			6
04	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	459 1	3406 3	17 9	Y	15	15 1			6
05	4340 X	3768	-0-	-572	-0-	483 1	3262 3	11 4	Y	11	10 1			7
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	435 1	3222 3	13 9	Y	12	11 1			8
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2026														
BALDERAS DEEP														
ERIN OIL CO.														
CANTU GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
BALDWIN (2100)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
COUNTISS, SAM														
WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALDWIN (2400)			05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
GALLAGHER, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C.			WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALDWIN			WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2379 - 2381				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #: 2		RRCID -> 182643		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2367 - 2382				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #: 1		RRCID -> 183440		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2380 - 2398				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #: 7		RRCID -> 189658		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2378 - 2386				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CODY			WELL #: 7		RRCID -> 205921		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 2405 - 2413				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500)			05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COUNTISS, SAM			WELL #: 4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2530 - 2534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2830 LAGARTO)			05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
BALDWIN, J. C.			WELL #: 9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2853 - 2857	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
COUNTISS, SAM			WELL #: 6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866 - 2871	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2900)			05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
GALLAGHER, J.W."B"			WELL #: B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964 - 2975	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COUNTISS, SAM			WELL #: 12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922 - 2924	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (3070 LAGARTO)			05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COUNTISS, SAM			WELL #: 8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386 - 2391	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
COUNTISS, SAM		WELL #: 11	RRCID -> 186798	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3172 - 3176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
BALDWIN (7000)		05210 529	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
BALDWIN, J. C.		WELL #: 30	RRCID -> 126439	COMPL. DATE 05/31/1989	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 6910 - 6913	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
BALDWIN (7400)		05210 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3	RRCID -> 201653	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 7414 - 7420	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y 38 53 1	631
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	631
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y 42 40 1	633
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	633
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	633
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	633
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2	RRCID -> 280703	COMPL. DATE 06/11/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 7450 - 7453	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	4
BALDWIN (8480)		05210 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
CODY-GALLAGHER		WELL #: 1F	RRCID -> 277550	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8567 - 8574	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	149
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	149
BALDWIN (9070)		05210 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499					
BEVLY		WELL #: 7	RRCID -> 193454	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9068 - 9072	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-

BALDWIN (9290)			05210 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
ANDERSON OIL LTD.			022499																	
BEVLY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 132626			COMPL. DATE 10/25/1989			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
COUNTISS SAM			WELL #: 3 F			RRCID -> 194242			COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32		
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32		
COUNTISS, SAM			WELL #: 1F			RRCID -> 254182			COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BALDWIN (9300)			05210 920			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
ANDERSON OIL LTD.			022499																	
BEVLY			WELL #: 7			RRCID -> 195573			COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27		
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27 7		-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
COUNTISS, SAM			WELL #: 1F			RRCID -> 187848			COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526								
01	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					128		
02	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					128		
03	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					128		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128		
*05	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					128		
06	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					128		
B. GALLAGHER 1 GU			WELL #: 1			RRCID -> 195033			COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34		
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34		

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID -> 204178		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9390 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894									
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 200318		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 4005 - 4284		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333		PERF.13119 - 13652		
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	124 1	1130 3	Y	25				70
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	28 9	872 3	Y	28	13	8		85
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	56 1	1178 3	Y	22	100	1		7
04	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	31 9	1037 3	Y	28				35
05	DLQ G-10	1307	-0-	1307	2495	24 9	1153 3	Y	27	9	8		53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2495	124 1		Y	NO RPT				53
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13084 - 13614		
01	4836 X	2366	-0-	-2470	-0-	124 1	2235 3	Y	6				66
02	3528 X	593	-0-	-2935	-0-	7 9	535 3	Y	2	2	8		66
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	56 1	3028 3	Y	5	22	1		49
04	DLQ G-10	459	-0-	459	459	2 9	428 3	Y	1				50
05	DLQ G-10	851	-0-	851	1310	6 9	782 3	Y	6	1	8		55
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1310	30 1		Y	NO RPT				55
BALL		WELL #:		5	RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172		
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	124 1	1297 3	Y	15	81	1		6
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	17 9	1219 3	Y	11	7	8		10
03	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	112 1	1353 3	Y	2				12
04	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	12 9	1290 3	Y	4				16
05	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2816	2 9	1263 3	Y	14	4	8		26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2816	124 1		Y	NO RPT				26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC															
BALL															
WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-				16
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-				16
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-				16
04	DLQ G-10	289	-0-	289	289	30	1	259	3	Y	-0-				16
05	DLQ G-10	281	-0-	281	570	31	1	250	3	Y	-0-				16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT				16
BALL															
WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214															
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1421	3	Y	2	11	1		22
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	9	7	8		24
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	124	1	1564	3	Y	3				27
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	120	1	1242	3	Y	1				28
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	2659	124	1	1164	3	Y	7	4	8		31
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2659					Y	NO RPT				31
BALL															
WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261															
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-				5
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	4	3	8		6
03	775 N	585	-0-	-190	-0-	62	1	523	3	Y	-0-				6
04	DLQ G-10	406	-0-	406	406	30	1	376	3	Y	-0-				6
05	DLQ G-10	493	-0-	493	899	31	1	460	3	Y	2	2	8		6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	899					Y	NO RPT				6
CLARK-SAIN															
WELL #: RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023															
CLARK-SAIN															
WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	T. A.	7	-0-	7	7		3			Y	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-				20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT				20
FRENCH-STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				14
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	124 15 9	2380 3	Y	14					100
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	112 56 9	2213 3	Y	51			33 8		118
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	124 28 9	2395 3	Y	25					143
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	120 17 9	2267 3	Y	15					158
05	DLQ G-10	2244	-0-	2244	4648	124 30 9	2090 3	Y	27			20 8		165
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4648			Y	NO RPT					165
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556														
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	62 19 9	930 3	N	-0-					-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56 1	858 3	N	17			17 8		-0-
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	124 1	1012 3	N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	60 1	965 3	N	-0-					-0-
05	1271 N	969	-0-	-302	-0-	62 12 9	895 3	N	11			11 8		-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT					-0-
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455														
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62 18 9	968 3	Y	16			88 1		95
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56 41 9	788 3	Y	37			14 8		118
03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	124 14 9	1001 3	Y	13					131
04	DLQ G-10	779	-0-	779	779	60 14 9	705 3	Y	13					144
05	DLQ G-10	945	-0-	945	1724	62 43 9	840 3	Y	39			9 8		174
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1724			Y	NO RPT					174
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777			Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777			Y	-0-					32
03	1777 X	-0-	-0-	-1777	-0-			Y	-0-					32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC															
CLARK-SAIN															
WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1335	3	Y	4			10	
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	112	1	1249	3	Y	14	7	8	17	
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	Y	4	16	1	5	
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	120	1	1231	3	Y	11			16	
05	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2764	124	1	1269	3	Y	7	4	8	19	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2764	8	9			Y	NO RPT			19	
CLARK-SAIN														WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	
KING RANCH-STATE # 136														WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
CLARK-SAIN														WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547	
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	3	Y	13			40	
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	112	1	1087	3	Y	16	8	8	48	
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	3	Y	9	41	1	16	
04	DLQ G-10	904	-0-	904	904	60	1	835	3	Y	8			24	
05	DLQ G-10	976	-0-	976	1880	62	1	896	3	Y	16	7	8	33	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1880	18	9			Y	NO RPT			33	
FRENCH-STATE														WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC															
FRENCH-STATE															
WELL #: 4															
RRCID -> 241979															
COMPL. DATE 07/08/2008															
TOTAL DEPTH 13600															
PERF.12773 - 12817															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
01	T. A.	214	-0-	214	3938	31	1	179	3	Y	4				15
02	T. A.		-0-	-0-	3938	4	9								15
03	3938 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
CLARK-SAIN															
WELL #: 21															
RRCID -> 242556															
COMPL. DATE 06/04/2008															
TOTAL DEPTH 15150															
PERF.12024 - 14521															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
SANTA FE 135															
WELL #: 1															
RRCID -> 243892															
COMPL. DATE 10/24/2008															
TOTAL DEPTH 13597															
PERF.11901 - 11967															
01	3286 X	2475	-0-	-811	-0-	124	1	2340	3	N	10				36
02	2968 X	2335	-0-	-633	-0-	11	9	2175	3	N	44	34	8		46
03	3131 X	2579	-0-	-552	-0-	112	1	2449	3	N	5				51
04	3000 X	2372	-0-	-628	-0-	48	9	2239	3	N	12				63
05	3069 X	2379	-0-	-690	-0-	124	1	2220	3	N	32	19	8		76
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	6	9			N	NO RPT				76
SANTA FE JULIAN PASTURE															
WELL #: 1															
RRCID -> 247404															
COMPL. DATE 02/07/2009															
TOTAL DEPTH 13388															
PERF.11856 - 11952															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2545	2496	1		746
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2305	2321	1	6	724
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	2478	2680	1		522
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2375	2331	1		566
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2539	2690	1	4	411
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				411
SANTA FE JULIAN PASTURE															
WELL #: 2															
RRCID -> 250360															
COMPL. DATE 06/28/2009															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11894 - 11952															
01	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	124	1	2060	3	Y	6	6	1		6
02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	7	9	1977	3	Y	13	13	8		6
03	2697 X	2168	-0-	-529	-0-	112	1	2044	3	Y	-0-				6
04	DLQ G-10	1872	-0-	1872	-0-	14	9	1752	3	Y	-0-				6
05	DLQ G-10	1733	-0-	1733	3605	124	1	1602	3	Y	6	6	8		6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3605	7	9			Y	NO RPT				6

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894													
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	124 1	2277 3	Y	1	1 1	23		
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	112 1	2065 3	Y	35	35 8	23		
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	124 1	2317 3	Y	-0-		23		
04	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	120 1	2250 3	Y	-0-		23		
05	DLQ G-10	2180	-0-	2180	4550	124 1	2036 3	Y	18	18 8	23		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4550			Y	NO RPT		23		
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992													
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	124 1	2114 3	Y	22	21 1	10		
02	2016 X	1754	-0-	-262	-0-	112 1	1622 3	Y	18	6 1 12 8	10		
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	124 1	1731 3	Y	2	2 1	10		
04	DLQ G-10	1913	-0-	1913	1913	120 1	1793 3	Y	-0-		10		
05	DLQ G-10	1882	-0-	1882	3795	124 1	1751 3	Y	6	6 8	10		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3795			Y	NO RPT		10		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209		
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		139		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		139		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		139		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		139		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		139		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		139		

BARBACOAS (5300)				05566 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425															
LA BRISA RANCH PARTNERS 91				WELL #: L 1		RRCID -> 221166		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5650 - 5658							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA BRISA RANCH PARTNERS 91				WELL #: L 2		RRCID -> 225318		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5576 - 5585							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARRERA (LOBO)				05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652															
M. M. A. CATTLE CO.				WELL #: 11		RRCID -> 207832		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8412 - 8644							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656															
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7779 - 7881							
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	650	2	31	9	N	28	28	1					57	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-							57	
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1239	2	30	9	N	27	27	1					57	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1631	2	30	9	N	27	27	1					57	
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-							57	
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1448	2	30	9	N	27	27	1					57	
M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6902 - 7699							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657															
M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8634 - 8673							
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	207	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2			Y	-0-							-0-	
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-							-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	

BARRERA (LOBO)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6159	2	54	9	N	49		194
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5140	2	42	9	N	38	189 1	43
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5526	2	52	9	N	47		90
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6477	2	55	9	N	50		140
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6886	2	46	9	N	42	130 1	52
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6533	2	42	9	N	38		90
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140														
01	14B2	EXT	245	-0-	245	5327	245	2			N	-0-		80
02	14B2	EXT	169	-0-	169	5496	169	2			N	-0-		80
03	14B2	EXT	205	-0-	205	5701	204	2	1	9	N	1		81
04	14B2	EXT	134	-0-	134	5835	133	2	1	9	N	1		82
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856														
01	14B2	EXT	107	-0-	107	969	105	2	2	9	N	2		7
02	14B2	EXT	60	-0-	60	1029	59	2	1	9	N	1		8
03	14B2	EXT	62	-0-	62	1091	60	2	2	9	N	2		10
04	14B2	EXT	178	-0-	178	1269	178	2			N	-0-		10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
BARRERA (LOBO 6)														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT														
WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146														
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	62	2	3	9	N	3	3 1	-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-		-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	3 1	-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3	3 1	-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3 1	-0-
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542														
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1	1 1	106
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-		106
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	1 1	106
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1 1	106
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		106
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	1 1	106

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656								
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL	DEPTH	8655	PERF. 8298 - 8326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	264 2	13 9	N	12	12	1	30
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			30
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	618 2	12 9	N	11	11	1	30
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	814 2	13 9	N	12	12	1	30
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			30
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	723 2	13 9	N	12	12	1	30
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 247329		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9600 PERF. 8132 - 8162
01	14B2 EXT	629	-0-	629	8361	629 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	489	-0-	489	8850	489 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	680	-0-	680	9530	680 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	200	-0-	200	9730	200 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 248394		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL	DEPTH	8385	PERF. 8030 - 8080
01	14B2 EXT	2643	-0-	2643	67279	2622 2	21 9	N	19			112
02	14B2 EXT	1573	-0-	1573	68852	1551 2	22 9	N	20			132
03	14B2 EXT	1590	-0-	1590	70442	1587 2	3 9	N	3			135
04	14B2 EXT	1396	-0-	1396	71838	1378 2	18 9	N	16			151
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 268675		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL	DEPTH	7911	PERF. 6768 - 6822
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
BARTELL PASS (FRIO G)		05919 150			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL	DEPTH	11220	PERF. 8813 - 8848
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARTELL PASS (FRIO M)		05919 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 125		WELL #:		1	RRCID -> 198587		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL	DEPTH	11338	PERF. 9515 - 10330
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

BARTLELL PASS (FRIO M)			//CONT.//			05919 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
LAMAY CORPORATION						484025															
STATE TRACT 95			WELL #:			1			RRCID -> 050340			COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BASHARA-HEREFORD						05993 001			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"			WELL #:			1			RRCID -> 214167			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110						
*01	279	N	278	-0-	-1	-0-		14	1	264	2	N		-0-						-0-	
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-		14	1	282	2	N		-0-						-0-	
*03	279	N	253	-0-	-26	-0-		13	1	240	2	N		-0-						-0-	
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-		16	1	302	2	N		-0-						-0-	
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	300	2	N		-0-						-0-	
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N		NO RPT						-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "C"			WELL #:			47			RRCID -> 246610			COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795						
*01	837	N	643	-0-	-194	-0-		65	1	578	2	N		-0-						-0-	
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-		82	1	719	2	N		-0-						-0-	
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-		110	1	871	2	N		-0-						-0-	
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-		85	1	663	2	N		-0-						-0-	
05	837	N	691	-0-	-146	-0-		76	1	615	2	N		-0-						-0-	
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-						N		NO RPT						-0-	
MERIT ENERGY COMPANY						561136															
HEREFORD -T-			WELL #:			18			RRCID -> 119349			COMPL. DATE 11/28/1985			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980						
01	930	N	908	-0-	-22	-0-		248	1	657	2	N		3		3	1			5	
02	728	N	703	-0-	-25	-0-		226	1	477	2	N		-0-						5	
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-		256	1	509	2	N		9		4	1			10	
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-		198	1	692	2	N		-0-		4	1			6	
05	775	N	755	-0-	-20	-0-		190	1	562	2	N		3		4	1			5	
06	750	N	698	-0-	-52	-0-		214	1	484	2	N		-0-						5	
BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)						05993 025			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB						
LAKESHORE OPERATING, LLC						483460															
HACHAR			WELL #:			1H			RRCID -> 268923			COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						63	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						63	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						63	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						63	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						63	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						63	
MERIT ENERGY COMPANY						561136															
HEREFORD -T-			WELL #:			23 T			RRCID -> 128165			COMPL. DATE 07/19/1988			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)				05993 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC				076766												
AKIN-MCKENDRICK				WELL #:	3	RRCID -> 131800	COMPL. DATE 08/19/1989	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7058	-	7064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BASHARA-HEREFORD (6900)				05993 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HEREFORD, L.M.				WELL #:	29	RRCID -> 125962	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6960	-	7432				
01	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					21
02	2240 N	1813	-0-	-427	-0-	1813	2			N	-0-					21
03	2480 N	1951	-0-	-529	-0-	1951	2			N	-0-					21
04	2250 N	2216	-0-	-34	-0-	2216	2			N	-0-					21
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					21
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					21
BASHARA-HEREFORD (7300)				05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:	11	RRCID -> 130007	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6939	-	7476				
01	2821 N	1978	-0-	-843	-0-	62	1	1916	3	N	-0-					44
02	2324 N	2119	-0-	-205	-0-	59	1	2060	3	N	-0-					44
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	69	1	2278	3	N	-0-					44
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	3	N	-0-					44
05	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	73	1	2242	3	N	-0-					44
06	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	65	1	1963	3	N	-0-					44
BLOCK, ANNA				WELL #:	3	RRCID -> 130731	COMPL. DATE 04/17/1989	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6753	-	7467				
01	14B2 EXT	1883	-0-	1883	2452	22	1	1861	3	N	-0-					32
02	14B2 EXT	1162	-0-	1162	3614	21	1	1141	3	N	-0-					32
03	14B2 EXT	1289	-0-	1289	4903	23	1	1266	3	N	-0-					32
04	6809 X	1906	-0-	-4903	-0-	35	1	1871	3	N	-0-					32
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	24	1	1738	3	N	-0-					32
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20	1	1395	3	N	-0-					32
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:	12	RRCID -> 131667	COMPL. DATE 08/07/1989	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6950	-	7308				
01	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	40	1	1236	3	N	-0-					18
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	3	N	-0-					18
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1400	3	N	-0-					18
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	1300	3	N	-0-					18
05	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	44	1	1346	3	N	-0-					18
06	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	43	1	1302	3	N	-0-					18
MARTINEZ, D.				WELL #:		RRCID -> 138643	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 7530	-	8388				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022																

BASHARA-HEREFORD (7300)															//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
COLUMBUS ENERGY, LLC															//CONT.// 169313																																																											
MARTINEZ, D.															WELL #: 8															RRCID -> 139656															COMPL. DATE 08/02/1991															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																									
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-						89																																																								
02		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-						89																																																								
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3509	3		1	9	N	1					90																																																								
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3				N	-0-					90																																																								
05		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3				N	-0-					90																																																								
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	3		6	9	N	5					95																																																								
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT															WELL #: 2															RRCID -> 139901															COMPL. DATE 10/31/1991															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251														
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-						73																																																								
02		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-						73																																																								
03		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-						73																																																								
04		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-						73																																																								
05		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-						73																																																								
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-						73																																																								
MARTINEZ, D.															WELL #: 10															RRCID -> 139918															COMPL. DATE 10/29/1991															TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
MARTINEZ, D.															WELL #: 9															RRCID -> 140559															COMPL. DATE 12/16/1991															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																								
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 142702															COMPL. DATE 09/01/1992															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																								
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 143693															COMPL. DATE 03/20/2010															TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
MARTINEZ, D.															WELL #: 12															RRCID -> 145007															COMPL. DATE 04/11/1993															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																								

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102					
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826 3	N	-0-			17
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507 3	N	-0-			17
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570 3	N	-0-			17
04	660 N	508	-0-	-152	-0-	27	1	481 3	N	-0-			17
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567 3	N	-0-			17
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610 3	N	-0-			17
CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088					
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	22	1	348 3	N	-0-			84
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367 3	N	-0-			84
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351 3	N	-0-			84
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358 3	N	-0-			84
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389 3	N	-0-			84
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525 3	N	-0-			84
RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354					
01	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	75	1	1335 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1179	-0-	-25	-0-	65	1	1114 3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	70	1	1229 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	63	1	1111 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	69	1	1187 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	67	1	1132 3	N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612					
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220 3	N	-0-			39
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309 3	N	-0-			39
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341 3	N	-0-			39
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462 3	N	-0-			39
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237 3	N	-0-			39
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420 3	N	-0-			39

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N. H.				WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO				WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012				
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-			5
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-			5
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-			5
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	N	-0-			5
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	3	N	-0-			5
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-			5

MARTINEZ, D.S.				WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	3	N	-0-			66
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-			66
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-			66
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	-0-			66
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	31	1	568	3	N	-0-			66
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-			66

PREVOST				WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-			32
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-			32
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-			32
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-			32
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-			32
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-			32

ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8390		- 8484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	21 1	588 3	Y	3		1 1		4		
02	728 N	238	-0-	-490	-0-	3 9	229 3	Y	-0-				4		
03	713 N	498	-0-	-215	-0-	9 1	480 3	Y	-0-				4		
*04	780 X	348	-0-	-432	-0-	18 1	335 3	Y	1		4 1		1		
05	713 X	501	-0-	-212	-0-	12 1	482 3	Y	-0-				1		
*06	600 X	592	-0-	-8	-0-	1 9	569 3	Y	1				2		
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8157		- 8638			
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	65 1	1710 3	Y	4		2 1		5		
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	4 9	1598 3	Y	6				11		
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	65 1	2715 3	Y	1				12		
04	3000 N	3313	-0-	313	313	7 9	3193 3	Y	7		10 1		9		
05	3100 N	3077	-0-	-23	290	99 1	2960 3	Y	2				11		
06	3000 N	2874	-0-	-126	164	1 9	2763 3	Y	1				12		
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8206		- 8324			
01	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	47 1	1252 3	Y	1		3 1		5		
02	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1 9	1083 3	Y	5				10		
03	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	44 1	1046 3	Y	-0-				10		
*04	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	6 9	1011 3	Y	-0-		5 1		5		
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	39 1	1105 3	Y	-0-				5		
*06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	36 1	1174 3	Y	1				6		
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 8336		- 8692			
01	2666 N	2314	-0-	-352	-0-	83 1	2225 3	Y	5		3 1		6		
02	2492 N	1752	-0-	-740	-0-	6 9	1674 3	Y	8				14		
03	2449 N	1787	-0-	-662	-0-	69 1	1722 3	Y	1				15		
04	2250 N	1659	-0-	-591	-0-	1 9	1600 3	Y	3		12 1		6		
05	1953 N	1162	-0-	-791	-0-	56 1	1117 3	Y	1				7		
06	1740 N	202	-0-	-1538	-0-	3 9	194 3	Y	-0-				7		
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6926		- 7260			
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49 1	786 3	N	-0-				72		
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	557 3	N	-0-				72		
03	775 N	629	-0-	-146	-0-	32 1	597 3	N	-0-				72		
04	810 N	577	-0-	-233	-0-	30 1	547 3	N	-0-				72		
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	32 1	594 3	N	-0-				72		
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42 1	770 3	N	-0-				72		

BASHARA-HEREFORD (7300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	2	1	1	2
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	2			4
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-			4
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	1	3	1	2
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	1			3
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-			3
B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234														
01	496 N	183	-0-	-313	-0-	10	1	173	3	N	-0-			25
02	1316 N	392	-0-	-924	-0-	20	1	372	3	N	-0-			25
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			25
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			25
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	N	-0-			25
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			25
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613														
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	595	3	Y	1	4	1	3
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	21	1	503	3	Y	2			5
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	19	1	509	3	Y	1			6
04	600 N	497	-0-	-103	-0-	17	1	480	3	Y	-0-	4	1	2
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	18	1	461	3	Y	-0-			2
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	3	Y	-0-			2

BASHARA-HEREFORD (7300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
WM. HUBBERD A2														
WELL #: 26														
RRCID -> 167805														
COMPL. DATE 04/16/1998														
TOTAL DEPTH 8200														
PERF. 7768 - 7845														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	3	N	-0-			12
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	42	1	1140	3	N	-0-			12
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	3	N	-0-			12
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	3	N	-0-			12
05	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	25	1	1158	3	N	-0-			12
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1502	3	N	-0-			12
MARTINEZ, D.S.														
WELL #: 6														
RRCID -> 168891														
COMPL. DATE 02/04/1998														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. 7271 - 7390														
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	27	1	441	3	N	-0-			64
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	N	-0-			64
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-			64
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-			64
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-			64
06	600 N	343	-0-	-257	-0-	18	1	325	3	N	-0-			64
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 23														
RRCID -> 169404														
COMPL. DATE 07/29/1998														
TOTAL DEPTH 8825														
PERF. 8142 - 8461														
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	Y	2	3	1	4
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	42	1	1034	3	Y	4			8
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1389	3	Y	1			9
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	3	Y	5	8	1	6
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1560	3	Y	1			7
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	67	1	1675	3	Y	1			8
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 21														
RRCID -> 169465														
COMPL. DATE 05/15/1998														
TOTAL DEPTH 9776														
PERF. 8866 - 8944														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 27														
RRCID -> 169871														
COMPL. DATE 08/24/1998														
TOTAL DEPTH 8900														
PERF. 8540 - 8610														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTINEZ, D.														
WELL #: 13														
RRCID -> 170537														
COMPL. DATE 08/31/1998														
TOTAL DEPTH 8805														
PERF. 8272 - 8405														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC																						
ALEXANDER, CHARLES																						
WELL #: 24													RRCID -> 170619									
COMPL. DATE 08/09/1998													TOTAL DEPTH 8808									
PERF. 8306 - 8400																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	2945 X	2865	-0-	-80	-0-		103	1	2755	3	Y		6		1	1		64				
02	2660 X	2109	-0-	-551	-0-		82	1	2018	3	Y		8					72				
03	2945 X	1978	-0-	-967	-0-		70	1	1907	3	Y		1					73				
04	2820 X	983	-0-	-1837	-0-		31	1	950	3	Y		2		13	1		62				
05	2852 X	2201	-0-	-651	-0-		80	1	2118	3	Y		3					65				
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		121	1	3034	3	Y		1					66				
S. D. MARTINEZ GU													WELL #: 1					RRCID -> 171660				
COMPL. DATE 11/22/1998													TOTAL DEPTH 7800					PERF. 6964 - 7516				
01	3100 N	10767	-0-	7667	16809		124	1	10614	3	N		26					108				
02	22866 X	6057	-0-	-16809	-0-		29	9	5935	3	N		19					127				
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-		101	1	6135	3	N		-0-					127				
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		21	9	5316	3	N		20					147				
05	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-		102	1	8622	3	N		5					152				
06	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-		94	1	8891	3	N		-0-					152				
ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 28					RRCID -> 172069				
COMPL. DATE 11/10/1998													TOTAL DEPTH 9200					PERF. 8872 - 8902				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
B.M.T.													WELL #: 15					RRCID -> 178993				
COMPL. DATE 09/16/2000													TOTAL DEPTH 7030					PERF. 6751 - 6877				
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		92	1	1479	3	N		-0-					19				
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		73	1	1343	3	N		-0-					19				
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		83	1	1545	3	N		-0-					19				
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		81	1	1475	3	N		-0-					19				
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		82	1	1511	3	N		-0-					19				
06	1440 N	1160	-0-	-280	-0-		61	1	1099	3	N		-0-					19				
HUBBERD													WELL #: 14					RRCID -> 179151				
COMPL. DATE 09/11/2000													TOTAL DEPTH 9922					PERF. 9271 - 9281				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
ALEXANDER, CHARLES															
WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	28	1	734	3	Y	1	3	1		3
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	719	3	Y	3				6
03	806 N	624	-0-	-182	-0-	23	1	600	3	Y	1				7
04	750 N	582	-0-	-168	-0-	20	1	560	3	Y	2	6	1		3
05	837 N	689	-0-	-148	-0-	26	1	663	3	Y	-0-				3
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	1				4
						1	9								
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481	
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1645	3	Y	4	19	1		13
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1696	3	Y	7				20
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	72	1	1959	3	Y	1				21
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2154	3	Y	4	17	1		8
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	86	1	2209	3	Y	2				10
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2327	3	Y	1				11
						1	9								
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864	
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	45	1	1216	3	Y	3	13	1		10
02	3892 X	1015	-0-	-2877	-0-	40	1	972	3	Y	3				13
03	4309 X	3597	-0-	-712	-0-	120	1	3475	3	Y	2				15
04	5340 X	2840	-0-	-2500	-0-	96	1	2740	3	Y	4	12	1		7
05	3689 X	1724	-0-	-1965	-0-	64	1	1659	3	Y	1				8
06	3480 X	2240	-0-	-1240	-0-	85	1	2154	3	Y	1				9
						1	9								

BASHARA-HEREFORD (7300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	35 1	945 3	Y	2	12 1				8
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	28 1	698 3	Y	3					11
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	24 1	647 3	Y	-0-					11
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	33 1	959 3	Y	2	9 1				4
*05	806 N	787	-0-	-19	-0-	30 1	756 3	Y	1					5
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	29 1	726 3	Y	-0-					5
ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531														
01	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	140 1	3766 3	Y	8	9 1				13
02	3612 X	3301	-0-	-311	-0-	129 1	3158 3	Y	13					26
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	14 9	3968 3	Y	2					28
04	3780 X	3717	-0-	-63	-0-	143 1	3583 3	Y	8	22 1				14
05	3906 X	2407	-0-	-1499	-0-	125 1	2316 3	Y	1					15
06	3990 X	3478	-0-	-512	-0-	90 1	3344 3	Y	1					16
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1213 3	Y	2	3 1			4
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	1173 3	Y	4				8
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1247 3	Y	1				9
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1210 3	Y	3	7 1			5
05	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	50 1	1 9	1292 3	Y	1				6
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1228 3	Y	1				7
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MARTINEZ, D.														
WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772														
*11	4860 X	4745	-0-	-115	-0-	522 13	1 9	4210 2	Y	12				46
*12	5022 X	4364	-0-	-658	-0-	490 17	1 9	3857 2	Y	15				61
*01	5146 X	4660	-0-	-486	-0-	465 42	1 9	4153 2	Y	38	61 1			38
*02	4648 X	4194	-0-	-454	-0-	429 24	1 9	3741 2	Y	22	35 1			25
*03	5146 X	4406	-0-	-740	-0-	492 25	1 9	3889 2	Y	23				48
*04	4740 X	4412	-0-	-328	-0-	497 29	1 9	3886 2	Y	26				74
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	507 32	1 9	4117 2	Y	29	74 1			29
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT				29
MORENO, ISIDRO ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148														
*01	3503 X	3227	-0-	-276	-0-	235 1	1 9	2991 2	Y	1				62
*02	3080 X	2800	-0-	-280	-0-	183 1	1 9	2617 2	Y	-0-				62
*03	3410 X	3250	-0-	-160	-0-	225 1	1 9	3024 2	Y	1				63
*04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	3033 2	Y	-0-				63
05	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	202 1	1 9	2841 2	Y	-0-				63
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT				63
ISIDRO MORENO ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
C- BRUNI MINERAL TRUST																	
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	309 1	2765 2	Y		19		30 1				19	
*02	2912 X	2907	-0-	-5	-0-	21 9	2597 2	Y		11		17 1				13	
*03	3224 X	3097	-0-	-127	-0-	12 9	2749 2	Y		-0-						13	
*04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	348 1	2573 2	Y		-0-						13	
*05	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	329 1	2664 2	Y		-0-		13 1				-0-	
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	328 1		Y		NO RPT						-0-	
MORENO, ISIDRO ET AL														WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
MORENO, ISIDRO ET AL														WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509			
*01	T. A.	58	-0-	58	221	4 1	53 2	Y		1						9	
*02	262 X	41	-0-	-221	-0-	1 9	38 2	Y		-0-						9	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y		1						10	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2 1										10	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 9		Y		-0-						10	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT						10	
C-BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306			
*01	496 N	453	-0-	-43	-0-	46 1	407 2	Y		-0-						-0-	
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44 1	380 2	Y		-0-						-0-	
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52 1	413 2	Y		-0-						-0-	
*04	450 N	447	-0-	-3	-0-	51 1	396 2	Y		-0-						-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53 1	429 2	Y		-0-						-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y		NO RPT						-0-	
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918			
*01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	249 1	4928 2	Y		-0-						-0-	
*02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	218 1	4385 2	Y		-0-						-0-	
*03	4991 X	4511	-0-	-480	-0-	235 1	4276 2	Y		-0-						-0-	
*04	T. A.	4458	-0-	4458	4458	226 1	4232 2	Y		-0-						-0-	
05	T. A.	4945	-0-	4945	9403	248 1	4697 2	Y		-0-						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9403			Y		NO RPT						-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALEXANDER, CHARLES														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	2	Y	-0-			-0-
*02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-			-0-
*03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	125	1	2273	2	Y	2			2
						2	9							
*04	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	96	1	1805	2	Y	-0-			2
05	2449 X	1532	-0-	-917	-0-	77	1	1455	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470														
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	144	1	1291	2	Y	-0-			-0-
*02	1148 N	1088	-0-	-60	-0-	112	1	976	2	Y	-0-			-0-
*03	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	115	1	912	2	Y	-0-			-0-
*04	1290 N	961	-0-	-329	-0-	109	1	852	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	977	-0-	-232	-0-	107	1	870	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587														
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
*02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
ISIDRO MORENO ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288														
*01	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	210	1	2677	2	Y	-0-			100
*02	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	153	1	2184	2	Y	1			101
						1	9							
*03	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	190	1	2553	2	Y	-0-			101
*04	2820 X	2626	-0-	-194	-0-	188	1	2438	2	Y	-0-			101
05	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	186	1	2609	2	Y	1			102
						1	9							
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			102
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.														
WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627														
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	Y	10			30
						11	9							
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	1			31
						1	9							
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	31	1	495	2	Y	-0-			31
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	28	1	511	2	Y	-0-			31
05	620 N	540	-0-	-80	-0-	27	1	512	2	Y	1			32
						1	9							
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			32

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT															
WELL #: 3												RRCID -> 147223			
COMPL. DATE 10/22/1993												TOTAL DEPTH 8987			
PERF. 8192 - 8816															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	1				11
						1	9								
*02	476 N	380	-0-	-96	-0-	18	1	362	2	Y	-0-				11
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	-0-				11
*04	600 N	293	-0-	-307	-0-	15	1	278	2	Y	-0-				11
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-				11
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				11
VELA, J. M.												WELL #: 9			
RRCID -> 149006												COMPL. DATE 03/17/1994			
TOTAL DEPTH 8440												PERF. 7982 - 8158			
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-				-0-
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	Y	-0-				-0-
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	-0-				-0-
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-				-0-
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-
VELA, J. M.												WELL #: 10			
RRCID -> 149168												COMPL. DATE 06/29/1996			
TOTAL DEPTH 8802												PERF. 7773 - 8296			
*01	310 N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	2	Y	-0-				-0-
*02	280 N	189	-0-	-91	-0-	9	1	180	2	Y	-0-				-0-
*03	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				-0-
*04	T. A.	185	-0-	185	-0-	9	1	176	2	Y	-0-				-0-
*05	T. A.	192	-0-	192	-0-	10	1	182	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 35			
RRCID -> 151285												COMPL. DATE 09/02/1994			
TOTAL DEPTH 8700												PERF. 7180 - 7456			
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	2	Y	-0-				-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	Y	-0-				-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	891	2	Y	-0-				-0-
*04	930 N	909	-0-	-21	-0-	103	1	806	2	Y	-0-				-0-
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	125	1	1014	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARTINEZ, A. UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 151881												COMPL. DATE 08/03/1994			
TOTAL DEPTH 8224												PERF. 7388 - 7470			
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	Y	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	-0-				-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-				-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-				-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 34			
RRCID -> 152405												COMPL. DATE 10/29/1994			
TOTAL DEPTH 9000												PERF. 7150 - 7242			
*01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	311	1	2780	2	Y	18	30	1		19
						20	9								
*02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	290	1	2527	2	Y	11	17	1		13
						12	9								
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	343	1	2707	2	Y	-0-				13
*04	3030 X	2843	-0-	-187	-0-	322	1	2521	2	Y	-0-				13
*05	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	327	1	2659	2	Y	-0-	13	1		-0-
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MARTINEZ, A. UNIT																			
				//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				//CONT.//	386310														
				WELL #:	5	RRCID ->	152809	COMPL.	DATE 12/09/1994	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7604 - 7686						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	61	-0-	61	662		2	1	59	2	Y	-0-						-0-	
02	704 X	42	-0-	-662	-0-		1	1	41	2	Y	-0-						-0-	
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-		1	1	41	2	Y	-0-						-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		1	1	28	2	Y	-0-						-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		1	1	45	2	Y	-0-						-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	153608	COMPL.	DATE 02/10/1995	TOTAL	DEPTH	8790	PERF. 7644 - 7734						
*01	3100 N	17103	-0-	14003	14003		1716	1	15340	2	Y	43						43	
							47	9											
*02	2800 N	7446	-0-	4646	18649		766	1	6680	2	Y	-0-						43	
*03	3100 N	5607	-0-	2507	21156		627	1	4949	2	Y	28	60	1				11	
							31	9											
*04	T. A.	4365	-0-	4365	25521		495	1	3870	2	Y	-0-						11	
05	T. A.	4003	-0-	4003	29524		439	1	3564	2	Y	-0-						11	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29524						Y	NO RPT						11	
MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	154321	COMPL.	DATE 04/01/1995	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7618 - 7684						
*01	31 N	22	-0-	-9	-0-		2	1	20	2	Y	-0-						-0-	
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-		1	1	12	2	Y	-0-						-0-	
*03	31 N	19	-0-	-12	-0-		2	1	17	2	Y	-0-						-0-	
*04	30 N	19	-0-	-11	-0-		2	1	17	2	Y	-0-						-0-	
05	13 N	12	-0-	-1	-0-		1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	38	RRCID ->	154452	COMPL.	DATE 05/12/1995	TOTAL	DEPTH	7658	PERF. 6889 - 7297						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
VELA-ALEXANDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154846	COMPL.	DATE 05/31/1995	TOTAL	DEPTH	9832	PERF. 8031 - 8548						
*01	2945 X	2896	-0-	-49	-0-		140	1	2756	2	N	-0-						-0-	
*02	2632 X	2588	-0-	-44	-0-		123	1	2465	2	N	-0-						-0-	
*03	2914 X	2839	-0-	-75	-0-		148	1	2691	2	N	-0-						-0-	
*04	2790 N	2770	-0-	-20	-0-		140	1	2630	2	N	-0-						-0-	
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		146	1	2757	2	N	-0-						-0-	
06	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-						N	NO RPT						-0-	
VELA, J.M.				WELL #:	12	RRCID ->	154947	COMPL.	DATE 06/26/1995	TOTAL	DEPTH	8610	PERF. 8227 - 8346						
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		140	1	2773	2	Y	-0-						4	
*02	2520 X	2410	-0-	-110	-0-		114	1	2296	2	Y	-0-						4	
*03	3038 X	2686	-0-	-352	-0-		139	1	2537	2	Y	9						13	
							10	9											
*04	2760 N	2723	-0-	-37	-0-		138	1	2585	2	Y	-0-						13	
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		136	1	2584	2	Y	-0-						13	
06	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-						Y	NO RPT						13	

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
C-BRUNI MINERAL TRUST																	
WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-	
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-	
*03	155 N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-	
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	Y	-0-					-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417			
*01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-	
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-	
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-	
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536			
*01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	115	1	1030	2	Y	-0-					-0-	
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	111	1	966	2	Y	-0-					-0-	
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	133	1	1049	2	Y	-0-					-0-	
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	Y	-0-					-0-	
05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	118	1	960	2	Y	-0-					-0-	
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARTINEZ, E. T.														WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160			
*01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					-0-	
*02	1344 N	1341	-0-	-3	-0-	64	1	1277	2	Y	-0-					-0-	
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	-0-					-0-	
*04	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-	
05	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					-0-	
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609			
*01	1488 N	1240	-0-	-248	-0-	123	1	1097	2	Y	18	30	1			19	
						20	9										
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	180	1	1567	2	Y	11	17	1			13	
						12	9										
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	241	1	1907	2	Y	-0-					13	
*04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	227	1	1778	2	Y	-0-					13	
*05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	211	1	1715	2	Y	-0-	13	1			-0-	
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640			
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	2	Y	-0-					-0-	
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	Y	-0-					-0-	
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					-0-	
*04	420 N	283	-0-	-137	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					-0-	
05	403 N	296	-0-	-107	-0-	32	1	264	2	Y	-0-					-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		HILCORP ENERGY COMPANY		EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7187 - 7218		CNTY: WEBB			
M O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
01		594 N		594 -0-		-0-		-0-		40 1		543 2		Y		10				30	
02		507 N		507 -0-		-0-		-0-		11 9		481 2		Y		1				31	
03		589 N		576 -0-		-13		-0-		25 1		542 2		Y		-0-				31	
04		572 N		572 -0-		-0-		-0-		1 9		542 2		Y		-0-				31	
05		602 N		602 -0-		-0-		-0-		30 1		571 2		Y		1				32	
06		570 N		NO RPT -0-		-570		-0-		1 9				Y		NO RPT				32	
		MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:		11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996				TOTAL DEPTH 7743		PERF. 6922 - 7476			
*01		806 N		597 -0-		-209		-0-		60 1		537 2		Y		-0-				-0-	
*02		704 N		704 -0-		-0-		-0-		72 1		632 2		Y		-0-				-0-	
*03		713 N		697 -0-		-16		-0-		78 1		619 2		Y		-0-				-0-	
*04		694 N		694 -0-		-0-		-0-		79 1		615 2		Y		-0-				-0-	
05		775 N		696 -0-		-79		-0-		76 1		620 2		Y		-0-				-0-	
06		660 N		NO RPT -0-		-660		-0-						Y		NO RPT				-0-	
		MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997				TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7701 - 7706			
01		8 N		-0- -0-		-8		-0-						Y		-0-				1	
02		0 N		-0- -0-		-0-		-0-						Y		-0-				1	
03		0 N		-0- -0-		-0-		-0-						Y		-0-				1	
04		14B2 EXT		-0- -0-		-0-		-0-						Y		-0-				1	
05		14B2 EXT		-0- -0-		-0-		-0-						Y		-0-				1	
06		14B2 EXT		NO RPT -0-		-0-		-0-						Y		NO RPT				1	
		C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7284 - 7511			
*01		697 N		697 -0-		-0-		-0-		70 1		627 2		Y		-0-				-0-	
*02		609 N		609 -0-		-0-		-0-		63 1		546 2		Y		-0-				-0-	
*03		590 N		590 -0-		-0-		-0-		66 1		524 2		Y		-0-				-0-	
*04		660 N		573 -0-		-87		-0-		65 1		508 2		Y		-0-				-0-	
05		682 N		604 -0-		-78		-0-		66 1		538 2		Y		-0-				-0-	
06		570 N		NO RPT -0-		-570		-0-						Y		NO RPT				-0-	
		MARTINEZ, C.				WELL #:		9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8639 - 9186			
01		332 N		332 -0-		-0-		-0-		13 1		319 2		N		-0-				-0-	
02		165 N		165 -0-		-0-		-0-		8 1		157 2		N		-0-				-0-	
03		248 N		248 -0-		-0-		-0-		12 1		236 2		N		-0-				-0-	
04		190 N		190 -0-		-0-		-0-		10 1		180 2		N		-0-				-0-	
05		163 N		163 -0-		-0-		-0-		9 1		154 2		N		-0-				-0-	
06		90 N		NO RPT -0-		-90		-0-						N		NO RPT				-0-	
		DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8384 - 8394			
01		1953 N		1606 -0-		-347		-0-		52 1		1554 2		N		-0-				142	
02		1442 N		1442 -0-		-0-		-0-		37 1		1405 2		N		-0-				142	
03		1844 N		1844 -0-		-0-		-0-		48 1		1793 2		N		3				145	
										3 9											
04		2091 N		2091 -0-		-0-		-0-		56 1		2035 2		N		-0-				145	
05		2204 N		2204 -0-		-0-		-0-		49 1		2155 2		N		-0-		145 1		-0-	
06		1770 N		NO RPT -0-		-1770		-0-						N		NO RPT				-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E. T.														CNTY: WEBB			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5703	2	N	-0-			5		
*02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	4606	2	N	7			12		
							8	9									
*03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	4416	2	N	1			13		
							1	9									
*04	4470 X	4323	-0-	-147	-0-	-0-	219	1	4101	2	N	3			16		
							3	9									
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	4597	2	N	1	13 1		4		
							1	9									
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	-0-					N	NO RPT			4		
MARTINEZ-VELA G.U.														WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416			
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	2	N	-0-			-0-		
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	-0-			-0-		
*03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	-0-	75	1	1357	2	N	-0-			-0-		
*04	1440 N	1343	-0-	-97	-0-	-0-	68	1	1275	2	N	-0-			-0-		
05	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	-0-			-0-		
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU														WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712			
*01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	N	-0-			-0-		
*02	2268 N	2182	-0-	-86	-0-	-0-	104	1	2078	2	N	-0-			-0-		
*03	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	-0-	125	1	2273	2	N	-0-			-0-		
*04	2430 N	2229	-0-	-201	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-			-0-		
05	2418 N	2107	-0-	-311	-0-	-0-	106	1	2001	2	N	-0-			-0-		
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU														WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870			
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	-0-			-0-		
*02	1204 N	1192	-0-	-12	-0-	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-			-0-		
*03	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	-0-	62	1	1126	2	Y	-0-			-0-		
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	Y	-0-			-0-		
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-			-0-		
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MARTINEZ, E.T.														WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200			
*01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	-0-	57	1	1076	2	N	-0-			-0-		
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-			-0-		
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	N	-0-			-0-		
*04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	-0-	55	1	1033	2	N	-0-			-0-		
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	-0-			-0-		
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VELA, J.M.														WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073			
*01	6169 X	6053	-0-	-116	-0-	-0-	292	1	5761	2	Y	-0-			11		
*02	5460 X	5440	-0-	-20	-0-	-0-	258	1	5182	2	Y	-0-			11		
*03	6045 X	5976	-0-	-69	-0-	-0-	311	1	5655	2	Y	9			20		
							10	9									
*04	5850 X	5647	-0-	-203	-0-	-0-	286	1	5361	2	Y	-0-			20		
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	5773	2	Y	-0-			20		
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	-0-					Y	NO RPT			20		

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BRUNI MINERAL TRUST "C"			WELL #: 46			RRCID -> 212850			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	N		-0-					-0-	
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	N		-0-					-0-	
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	2	N		-0-					-0-	
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	77	1	606	2	N		-0-					-0-	
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	79	1	642	2	N		-0-					-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N		NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "C"			WELL #: 45			RRCID -> 214166			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972						
*01	1767 N	1429	-0-	-338	-0-	144	1	1285	2	N		-0-					-0-	
*02	1540 N	1176	-0-	-364	-0-	121	1	1055	2	N		-0-					-0-	
*03	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	122	1	967	2	N		-0-					-0-	
*04	1380 N	1082	-0-	-298	-0-	123	1	959	2	N		-0-					-0-	
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	183	1	1486	2	N		-0-					-0-	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N		NO RPT					-0-	

VELA, J. M.			WELL #: 16			RRCID -> 223210			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348						
*01	6045 X	5843	-0-	-202	-0-	281	1	5562	2	N		-0-					20	
*02	5264 X	5207	-0-	-57	-0-	247	1	4960	2	N		-0-					20	
*03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	307	1	5589	2	N		9					29	
						10	9											
*04	5640 X	5550	-0-	-90	-0-	281	1	5269	2	N		-0-					29	
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	297	1	5631	2	N		-0-					29	
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N		NO RPT					29	

VELA, J. M.			WELL #: 17			RRCID -> 240232			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917						
*01	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	63	1	1238	2	N		-0-					-0-	
*02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	55	1	1096	2	N		-0-					-0-	
*03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	67	1	1218	2	N		-0-					-0-	
*04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	64	1	1194	2	N		-0-					-0-	
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	N		-0-					-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N		NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 42			RRCID -> 247385			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156						
01	14B2 EXT	68	-0-	68	149	6	1	62	2	N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	127	-0-	127	276	9	1	118	2	N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276					N		NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 44			RRCID -> 248708			COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134						
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	N		-0-					-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N		-0-					-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N		-0-					-0-	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N		-0-					-0-	
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	10	1	254	2	N		-0-					-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N		NO RPT					-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1															
WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	10			30	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11	9	306	2	Y	1			31	
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			31	
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	1	9	220	2	Y	-0-			31	
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	15	1	250	2	Y	1			32	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	12	1								
						13	1								
						1	9			Y	NO RPT			32	
BRUNI MINERAL TRUST "C"														7900 PERF. 7120 - 7512	
WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512															
*01	868 N	856	-0-	-12	-0-	86	1	770	2	Y	-0-			-0-	
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	Y	-0-			-0-	
*03	744 N	726	-0-	-18	-0-	82	1	644	2	Y	-0-			-0-	
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	99	1	776	2	Y	-0-			-0-	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	103	1	838	2	Y	-0-			-0-	
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC														483460	
BRUNI MINERAL TRUST "C"														WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868	
01	1240 X	728	-0-	-512	-0-	728	3			N	-0-			97	
02	980 X	472	-0-	-508	-0-	472	3			N	-0-			97	
03	899 X	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-			97	
04	840 X	486	-0-	-354	-0-	486	3			N	-0-			97	
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			97	
*06	780 N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-			97	
MERIT ENERGY COMPANY														561136	
HEREFORD, L.M. -B-														WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	23	1	62	2	N	1	1	1	1	
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	1	9	51	2	N	-0-			1	
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	24	1	48	2	N	-0-			1	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-			1	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	19	1	56	2	N	-0-			1	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-			1	
HEREFORD, L.M.														561136	
WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458															
01	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	1353	2	10	9	N	9	6	1	11	
02	1428 N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			N	-0-			11	
03	1271 N	945	-0-	-326	-0-	938	2	7	9	N	6	8	1	9	
04	1320 N	921	-0-	-399	-0-	920	2	1	9	N	1	4	1	6	
05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	943	2	3	9	N	3	4	1	5	
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			5	

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY																									
HEREFORD, L. M.																									
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 561136																									
WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6942	-	7143						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			439	1	1535	2	N	1					1				
											1	9													
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			674	1	1996	2	N	11		1	1		11				
											12	9													
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			806	1	1824	2	N	-0-					11				
HEREFORD, L. M.													WELL #:	24	RRCID ->	124836	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6982	-	7644
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			589	2	4	9	N	4		3	1		4				
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			440	2			N	-0-					6				
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	-0-	-0-			453	2	6	9	N	5		3	1		4				
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			507	2	1	9	N	1		3	1		4				
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			484	2	2	9	N	2		3	1		3				
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			441	2			N	-0-					3				
HEREFORD, L. M.													WELL #:	25	RRCID ->	125035	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	6406	-	6846
01	1984	X	1197	-0-	-787	-0-	-0-	-0-			1193	2	4	9	N	4		5	1		6				
02	1792	X	1307	-0-	-485	-0-	-0-	-0-			1307	2			N	-0-					6				
03	1581	X	596	-0-	-985	-0-	-0-	-0-			588	2	8	9	N	7		5	1		8				
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-							N	-0-		4	1		4				
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-							N	1		3	1		2				
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2				
HEREFORD, L. M.													WELL #:	26	RRCID ->	125274	COMPL. DATE	08/30/1987	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7016	-	7689
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			311	2	1	9	N	1		2	1		2				
02	476	N	241	-0-	-235	-0-	-0-	-0-			241	2			N	-0-					3				
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			336	2	2	9	N	2		1	1		2				
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			313	2			N	-0-		1	1		2				
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			638	2	1	9	N	1		1	1		2				
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			947	2			N	-0-					2				
HEREFORD, L. M.													WELL #:	28	RRCID ->	125429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	7332	-	7375
01	1054	N	116	-0-	-938	-0-	-0-	-0-			32	1	84	2	N	-0-		2	1		1				
02	560	N	150	-0-	-410	-0-	-0-	-0-			48	1	102	2	N	-0-					1				
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			71	1	142	2	N	2		1	1		2				
											2	9													
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			20	1	70	2	N	-0-		1	1		1				
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			26	1	77	2	N	-0-		1	1		-0-				
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	-0-	-0-			12	1	27	2	N	-0-					-0-				
HEREFORD, L. M.													WELL #:	31	RRCID ->	125746	COMPL. DATE	11/15/1987	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7090	-	7210
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	-0-	-0-			90	1	239	2	N	1		1	1		2				
											1	9													
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			63	1	132	2	N	-0-					2				
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			97	1	193	2	N	-0-		1	1		1				
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80	1	278	2	N	-0-					1				
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			52	1	153	2	N	1		1	1		1				
											1	9													
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91	1	206	2	N	-0-					1				

BASHARA-HEREFORD (7300)				//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136																				
HEREFORD -T-				WELL #:		20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6853		- 7682										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	EOM BALANCE	
01	512	N	512	-0-	-0-		-0-		-0-			510	2	2	9	N	2	2		2	1				3	
02	476	N	411	-0-	-65		-0-		-0-			411	2			N		-0-							3	
03	527	N	459	-0-	-68		-0-		-0-			453	2	6	9	N	5		2	1					6	
04	546	N	546	-0-	-0-		-0-		-0-			545	2	1	9	N	1		3	1					4	
05	526	N	526	-0-	-0-		-0-		-0-			523	2	3	9	N	3		3	1					4	
06	450	N	443	-0-	-7		-0-		-0-			443	2			N	-0-								4	
HEREFORD -T-				WELL #:		19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH		9047 PERF. 7257		- 8580										
01	108	N	108	-0-	-0-		-0-		-0-			30	1	78	2	N	-0-									1
02	84	N	83	-0-	-1		-0-		-0-			27	1	56	2	N	-0-									1
03	124	N	92	-0-	-32		-0-		-0-			31	1	61	2	N	-0-									1
04	102	N	102	-0-	-0-		-0-		-0-			23	1	79	2	N	-0-									1
05	93	N	79	-0-	-14		-0-		-0-			20	1	59	2	N	-0-									1
06	90	N	65	-0-	-25		-0-		-0-			20	1	45	2	N	-0-									1
HEREFORD -T-				WELL #:		23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6686		- 7188										
01	620	N	567	-0-	-53		-0-		-0-			565	2	2	9	N	2		2	1						3
02	560	N	424	-0-	-136		-0-		-0-			424	2			N	-0-									3
03	589	N	482	-0-	-107		-0-		-0-			476	2	6	9	N	5		2	1						6
04	571	N	571	-0-	-0-		-0-		-0-			570	2	1	9	N	1		3	1						4
05	545	N	545	-0-	-0-		-0-		-0-			542	2	3	9	N	3		3	1						4
06	480	N	448	-0-	-32		-0-		-0-			448	2			N	-0-									4
HEREFORD -T-				WELL #:		22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH		8264 PERF. 6868		- 7613										
01	2224	N	2224	-0-	-0-		-0-		-0-			2213	2	11	9	N	10		9	1						13
02	1988	N	1869	-0-	-119		-0-		-0-			1869	2			N	-0-									13
03	2232	N	2117	-0-	-115		-0-		-0-			2094	2	23	9	N	21		9	1						25
04	2160	N	2087	-0-	-73		-0-		-0-			2085	2	2	9	N	7		10	1						17
05	2077	N	2026	-0-	-51		-0-		-0-			2018	2	8	9	N	7		11	1						13
06	2040	N	1758	-0-	-282		-0-		-0-			1758	2			N	-0-									13
HEREFORD -T-				WELL #:		28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7332		- 7375										
01	374	N	374	-0-	-0-		-0-		-0-			373	2	1	9	Y	1		1	1						2
02	296	N	296	-0-	-0-		-0-		-0-			296	2			Y	-0-									2
03	352	N	352	-0-	-0-		-0-		-0-			349	2	3	9	Y	3		1	1						4
04	373	N	373	-0-	-0-		-0-		-0-			372	2	1	9	Y	1		2	1						3
05	341	N	279	-0-	-62		-0-		-0-			278	2	1	9	Y	1		2	1						2
06	330	N	180	-0-	-150		-0-		-0-			180	2			Y	-0-									2
HEREFORD -T-				WELL #:		25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7656		- 7740										
01	3007	N	2696	-0-	-311		-0-		-0-			736	1	1947	2	N	12		11	1						16
02	2520	N	1938	-0-	-582		-0-		-0-			623	1	1315	2	N	-0-									16
03	2976	N	2191	-0-	-785		-0-		-0-			725	1	1442	2	N	22		11	1						27
04	2610	N	2567	-0-	-43		-0-		-0-			571	1	1994	2	N	2		11	1						18
05	2139	N	1883	-0-	-256		-0-		-0-			473	1	1401	2	N	8		12	1						14
06	2130	N	330	-0-	-1800		-0-		-0-			101	1	229	2	N	-0-									14

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY															
HEREFORD -T-															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500 PERF.		7370 - 7825	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/08/1989		TOTAL DEPTH		8502 PERF.		6841 - 7591	
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	915	2	6	9	N	5	4	1	6	
02	896 N	740	-0-	-156	-0-	740	2			N	-0-			6	
03	992 N	787	-0-	-205	-0-	778	2	9	9	N	8	4	1	10	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1	4	1	7	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3	4	1	6	
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-			6	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		02/13/1989		TOTAL DEPTH		8500 PERF.		7286 - 7326	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	277	1	733	2	N	5	3	1	5	
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	205	1	433	2	N	-0-			5	
03	868 N	576	-0-	-292	-0-	190	1	378	2	N	7	4	1	8	
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	264	1	923	2	N	1	3	1	6	
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	381	1	1130	2	N	5	4	1	7	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	339	1	766	2	N	-0-			7	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		03/24/1998		TOTAL DEPTH		8626 PERF.		6945 - 7141	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	N	2			2	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	1	1	1	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1	1	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			1	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8600 PERF.		6723 - 7033	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		05/09/1989		TOTAL DEPTH		8450 PERF.		7294 - 7812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HEREFORD, L.M.														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 561136														
WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	712	2	4	9	Y	4	3	1	5
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	587	2			Y	-0-			5
03	775 N	623	-0-	-152	-0-	616	2	7	9	Y	6	3	1	8
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	3	1	5
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	3	1	5
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-			5
HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756														
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	45	1	119	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	43	1	91	2	Y	-0-			1
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	50	1	99	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	Y	-0-	1	1	1
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	122	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	43	1	98	2	Y	-0-			1
HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834														
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2	2	1	2
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-			2
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	269	2	3	9	N	3	1	1	4
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	2	1	3
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	209	2	1	9	N	1	2	1	2
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			2
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732														
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3368	2	17	9	N	15	16	1	20
02	2324 X	2277	-0-	-47	-0-	2277	2			N	-0-			20
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2700	2	23	9	N	21	14	1	27
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3778	2	4	9	N	4	11	1	20
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3447	2	13	9	N	12	12	1	20
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			20
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
HEREFORD, L. M. -A-			WELL #: 42			RRCID -> 137904			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEREFORD -T-			WELL #: 35			RRCID -> 137995			COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEREFORD -T-			WELL #: 36			RRCID -> 137999			COMPL. DATE 03/24/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589						
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-		92	1	245	2	N	1	1	1			2
								1	9									
02	280	N	271	-0-	-9	-0-		87	1	184	2	N	-0-					2
03	310	N	272	-0-	-38	-0-		90	1	180	2	N	2	1	1			3
								2	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-		70	1	244	2	N	-0-	1	1			2
05	310	N	275	-0-	-35	-0-		69	1	205	2	N	1	1	1			2
								1	9									
06	270	N	268	-0-	-2	-0-		82	1	186	2	N	-0-					2

HEREFORD, L. M.			WELL #: 43			RRCID -> 139253			COMPL. DATE 06/25/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785						
01	434	N	418	-0-	-16	-0-		114	1	302	2	N	2	2	1			3
								2	9									
02	420	N	343	-0-	-77	-0-		110	1	233	2	N	-0-					3
03	496	N	384	-0-	-112	-0-		127	1	253	2	N	4	2	1			5
								4	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-		94	1	327	2	N	-0-	2	1			3
05	372	N	88	-0-	-284	-0-		22	1	65	2	N	1	2	1			2
								1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					2

HEREFORD, L. M.			WELL #: 40			RRCID -> 142632			COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HEREFORD -T-														
WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	263 4 9	1	696	2	N	4	4	1	6
02	1008 N	763	-0-	-245	-0-	245 1	1	518	2	N	-0-			6
03	1085 N	823	-0-	-262	-0-	272 10 9	1	541	2	N	9	4	1	11
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	219 1	1	767	2	N	-0-	4	1	7
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	223 4 9	1	659	2	N	4	5	1	6
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	231 1	1	523	2	N	-0-			6
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062														
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	215 4 9	1	568	2	N	4	3	1	5
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	210 1	1	443	2	N	-0-			5
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	229 8 9	1	455	2	N	7	3	1	9
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	163 1	1	568	2	N	1	4	1	6
05	713 N	601	-0-	-112	-0-	151 1 9	1	448	2	N	2	4	1	4
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	159 2 9	1	359	2	N	-0-			4
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482														
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	97 2 9	1	257	2	N	2	1	1	2
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	78 1	1	164	2	N	-0-			2
03	248 N	82	-0-	-166	-0-	27 1 9	1	54	2	N	1	2	1	1
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	15 1	1	53	2	N	-0-			1
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	7 1	1	22	2	N	-0-	1	1	-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	14 1	1	31	2	N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038														
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	15 1	1	39	2	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	17 1	1	35	2	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	15 1 9	1	30	2	N	1			1
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	10 1	1	36	2	N	-0-	1	1	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17 1	1	49	2	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19 1	1	43	2	N	-0-			-0-
HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406														
01	3379 X	2728	-0-	-651	-0-	2714 2	2	14	9	N	13	13	1	17
02	3052 X	2256	-0-	-796	-0-	2256 2	2			N	-0-			17
03	3379 X	2564	-0-	-815	-0-	2533 2	2	31	9	N	28	12	1	33
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2879 2	2	3	9	N	3	14	1	22
05	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2693 2	2	11	9	N	10	14	1	18
06	2640 X	2284	-0-	-356	-0-	2284 2	2			N	-0-			18
HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954														
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	993 2	2	3	9	N	3	4	1	4
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	1025 2	2			N	-0-			4
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106 2	2	14	9	N	13	3	1	14
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300 2	2	1	9	N	1	6	1	9
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283 2	2	4	9	N	4	6	1	7
06	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994 2	2			N	-0-			7

BASHARA-HEREFORD (7300)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HEREFORD -T-														
//CONT.// 05993 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 561136										CNTY: WEBB				
WELL #: 45					RRCID -> 170303					COMPL. DATE 07/16/1998				
										TOTAL DEPTH 7926				
										PERF. 6934 - 7807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	N	5	5	1	7
02	560 N	363	-0-	-197	-0-	363	2			N	-0-			7
03	620 N	325	-0-	-295	-0-	321	2	4	9	N	4	5	1	6
04	600 N	342	-0-	-258	-0-	341	2	1	9	N	1	3	1	4
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	300	2	2	9	N	2	3	1	3
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			3
HEREFORD -T-														
WELL #: 51					RRCID -> 173097					COMPL. DATE 04/08/1999				
										TOTAL DEPTH 7400				
										PERF. 7090 - 7118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M. -A-														
WELL #: 53					RRCID -> 233205					COMPL. DATE 10/31/2007				
										TOTAL DEPTH 8625				
										PERF. 7434 - 8351				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HEREFORD, L. M. -T-														
WELL #: 52					RRCID -> 242086					COMPL. DATE 11/27/2007				
										TOTAL DEPTH 7800				
										PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEREFORD, L.M. -B-														
WELL #: 54					RRCID -> 251314					COMPL. DATE 01/25/2008				
										TOTAL DEPTH 8290				
										PERF. 7570 - 8040				
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	120	1	317	2	N	2	2	1	3
						2	9							
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	121	1	256	2	N	-0-			3
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	159	1	316	2	N	5	2	1	6
						6	9							
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	108	1	376	2	N	1	3	1	4
						1	9							
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	N	2	3	1	3
						2	9							
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	100	1	225	2	N	-0-			3
BEAURLINE (VICKSBURG L)														
GN&J LLC					06546 050					NON-ASSOCIATED				
BEAURLINE, A.W.					102407					ONE WELL				
WELL #: 4					RRCID -> 082569					COMPL. DATE 04/24/1979				
										TOTAL DEPTH 15000				
										PERF. 11879 - 11902				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)			06546 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GN&J LLC			102407											
BEAURLINE, A. W. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 073341			COMPL. DATE 09/04/1977			TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 2		RRCID -> 087662			COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BEAURLINE (VICKSBURG 12100)			06546 130		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GN&J LLC			102407											
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 3		RRCID -> 106082			COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GN&J LLC			102407											
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735			COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 127869			COMPL. DATE 03/19/1988			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 134023			COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200	- 10278				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6842	- 6916				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7300	- 8186				
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	16 1	265 2	N	2	2	1						4
							2 9											
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	16 1	220 2	N	1	2	1						3
							1 9											
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	17 1	259 2	N	2	2	1						3
							2 9											
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	14 1	185 2	N	1	2	1						2
							1 9											
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	2	2	1						2
							2 9											
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	18 1	230 2	N	2	2	1						2
							2 9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524	- 7654				
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	Y	2	2	1						5
							2 9											
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	Y	1	2	1						4
							1 9											
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	Y	2	2	1						4
							2 9											
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	16 1	218 2	Y	2	2	1						4
							2 9											
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	14 1	196 2	Y	-0-	1	1						3
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	15 1	195 2	Y	1	2	1						2
							1 9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483	- 7632				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	429 1	3905 2	N	15	44	1			11
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	17 9	492 1	N	23					34
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	25 9	422 1	N	35	43	1			26
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	39 9	320 1	N	40	39	1			27
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	44 9	340 1	N	11	38	1			-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	12 9	346 1	N	10					10
						11 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-	1	1			4
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	49 2	N	1					5
						1 9								
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	49 2	N	1	1	1			5
						1 9								
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	50 2	N	2	1	1			6
						2 9								
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-	1	1			5
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 2	N	-0-					5
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916														
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	100 1	910 2	N	4	10	1			4
						4 9								
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	669 2	N	6					10
						7 9								
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47 1	395 2	N	5	7	1			8
						6 9								
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44 1	478 2	N	5	6	1			7
						6 9								
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	78 1	858 2	N	3	6	1			4
						3 9								
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	78 1	808 2	N	2					6
						2 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933														
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	177 1	1601 2	N	5	18	1			2
						6 9								
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	202 1	1403 2	N	10					12
						11 9								
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	176 1	1497 2	N	15	18	1			9
						17 9								
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	131 1	1421 2	N	16	16	1			9
						18 9								
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	139 1	1509 2	N	7	16	1			-0-
						8 9								
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	141 1	1473 2	N	4					4
						4 9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	110 6 9	995 2	N			5	11 1			4
02	1064 N	970	-0-	-94	-0-	122 7 9	841 2	N			6				10
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	109 11 9	931 2	N			10	11 1			9
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	82 13 9	883 2	N			12	10 1			11
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	86 3 9	939 2	N			3	10 1			4
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	88 4 9	915 2	N			4				8
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994															
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	77 3 9	701 2	N			3	6 1			7
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	82 4 9	571 2	N			4				11
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	68 8 9	580 2	N			7	7 1			11
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30 7 9	326 2	N			6	5 1			12
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1 1	661 2	N			-0-	5 1			7
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58 3 9	602 2	N			3				10
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524															
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	266 9 9	1718 2	N			8	17 1			11
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	174 10 9	1216 2	N			9				20
03	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	180 17 9	1526 2	N			15	17 1			18
04	1920 N	1725	-0-	-195	-0-	144 20 9	1561 2	N			18	16 1			20
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	142 1 1	1546 2	N			-0-	16 1			4
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	161 7 9	1679 2	N			6				10
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160															
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N			-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N			-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N			-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N			-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N			-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N			-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB											
ALDINE OIL AND GAS, LP																											
SOUTH CALLAGHAN RANCH																											
WELL #: 74												RRCID -> 143898				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		94	1	1613	2	N	12	11	1			3										
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		13	9	1453	2	N	9	11	1			1										
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		106	1	1720	2	N	12	10	1			3										
04	1650 N	1634	-0-	-16	-0-		10	9	1516	2	N	11	11	1			3										
05	1736 N	1585	-0-	-151	-0-		113	1	1473	2	N	10	11	1			2										
06	1800 N	1542	-0-	-258	-0-		13	9	1421	2	N	10	11	1			1										
							106	1																			
							12	9																			
							101	1																			
							11	9																			
							110	1																			
							11	9																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 98				RRCID -> 143953				COMPL. DATE 12/02/2004				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-										
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-										
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	N	-0-					-0-										
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		1	1	23	2	N	-0-					-0-										
05	31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-										
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	N	-0-					-0-										
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 4				RRCID -> 143971				COMPL. DATE 12/16/1992				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972			
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		29	1	495	2	N	4	3	1			4										
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-		4	9	449	2	N	3	3	1			4										
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		33	1	477	2	N	3	3	1			4										
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		3	9	452	2	N	3	3	1			4										
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-		31	1	455	2	N	3	3	1			4										
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-		3	9	441	2	N	3	3	1			4										
							32	1																			
							3	9																			
							32	1																			
							3	9																			
							34	1																			
							3	9																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 73				RRCID -> 144024				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780			
01	961 N	860	-0-	-101	-0-		47	1	806	2	N	6	6	1			5										
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-		7	9	840	2	N	5	6	1			4										
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		62	1	989	2	N	5	6	1			3										
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-		6	9	875	2	N	6	6	1			3										
05	992 N	890	-0-	-102	-0-		65	1	827	2	N	5	6	1			2										
06	1020 N	775	-0-	-245	-0-		61	1	715	2	N	5	6	1			1										
							7	9																			
							57	1																			
							6	9																			
							54	1																			
							6	9																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 57				RRCID -> 144026				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06585 200 100397 102	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	7461	-	7744	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9	80	2	N	2					5
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-		4 1 7 1	58	2	N	-0-					5
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-		1 9 6 1	123	2	N	1	1 1				5
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-		1 9 5 1	86	2	N	1	1 1				5
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-		5 1 7 1	70	2	N	-0-	1 1				4
06	90	N	89	-0-	-1	-0-		1 9	81	2	N	1	1 1				4
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	7611	-	7801
01	1953	N	1712	-0-	-241	-0-		93 1 13 9	1606	2	N	12	11 1				1
02	1708	N	963	-0-	-745	-0-		65 1 9 9	889	2	N	8	9 1				-0-
03	1922	N	953	-0-	-969	-0-		58 1 8 9	887	2	N	7	7 1				-0-
04	1650	N	808	-0-	-842	-0-		53 1 7 9	748	2	N	6	6 1				-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		75 1 8 9	1094	2	N	7	7 1				-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-		65 1 8 9	845	2	N	7	7 1				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7219	-	7235
01	186	N	57	-0-	-129	-0-		3 1	54	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-		2 1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-		2 1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		2 1	22	2	N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL	DEPTH	7943	PERF.	6980	-	7170
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		60 1 9 9	1030	2	N	8	7 1				6
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		69 1 7 9	934	2	N	6	7 1				5
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		72 1 8 9	1106	2	N	7	7 1				5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		69 1 8 9	973	2	N	7	7 1				5
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		65 1 3 9	947	2	N	3	7 1				1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-		71 1 8 9	915	2	N	7	7 1				1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	1	1	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204														
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	619	2	Y	-0-			7
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	2			9
						2	9							
03	713 N	588	-0-	-125	-0-	61	1	527	2	Y	-0-			9
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	Y	-0-			9
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	Y	-0-			9
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	Y	-0-			9
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530														
01	155 N	56	-0-	-99	-0-	3	1	52	2	N	1			2
						1	9							
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	N	-0-			2
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			2
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			2
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			2
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			2
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678														
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-			7
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	154	1	1075	2	Y	2			9
						2	9							
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	2	Y	-0-			9
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	-0-			9
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-			9
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	Y	-0-			9
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216														
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	175	1	1587	2	Y	-0-			17
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	200	1	1391	2	Y	3			20
						3	9							
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	174	1	1485	2	Y	-0-			20
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	130	1	1409	2	Y	-0-			20
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1303	2	Y	-0-			20
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	141	1	1460	2	Y	-0-			20

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 121														
RRCID -> 150026														
COMPL. DATE 05/20/1994														
TOTAL DEPTH 8750														
PERF. 7692 - 8522														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	2	2	1	1
						2	9							
02	504 N	191	-0-	-313	-0-	12	1	178	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	15	1	219	2	N	4	2	1	2
						4	9							
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	2	2	1	2
						2	9							
06	330 N	121	-0-	-209	-0-	9	1	111	2	N	1	1	1	2
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 124														
RRCID -> 150165														
COMPL. DATE 06/08/1994														
TOTAL DEPTH 8440														
PERF. 8036 - 8178														
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	N	15	14	1	1
						17	9							
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1857	2	N	13	14	1	-0-
						14	9							
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	143	1	2193	2	N	13	13	1	-0-
						14	9							
04	2130 N	2018	-0-	-112	-0-	131	1	1870	2	N	15	14	1	1
						17	9							
05	2232 N	2026	-0-	-206	-0-	129	1	1883	2	N	13	14	1	-0-
						14	9							
06	2280 N	1912	-0-	-368	-0-	136	1	1761	2	N	14	14	1	-0-
						15	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 33														
RRCID -> 150679														
COMPL. DATE 07/19/1994														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 7603 - 7852														
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	19	1	288	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	16	1	236	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	16	1	246	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	18	1	238	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 131														
RRCID -> 150817														
COMPL. DATE 08/07/1994														
TOTAL DEPTH 8930														
PERF. 7718 - 7726														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	3	2	1	6
						3	9							
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	2	2	1	6
						2	9							
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	2	2	1	6
						2	9							
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	2	2	1	6
						2	9							
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	2	2	1	6
						2	9							
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	2	2	1	6
						2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH										CAPACITY		CNTY: WEBB		
		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED								
		//CONT.//		100397										
		WELL #:		129		RRCID -> 151393		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7482 - 8070		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61 1	1042 2	N	8	7 1			2
							9 9							
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	70 1	945 2	N	6	7 1			1
							7 9							
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	73 1	1113 2	N	8	7 1			2
							9 9							
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	69 1	982 2	N	7	7 1			2
							8 9							
05		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	66 1	958 2	N	5	7 1			-0-
							6 9							
06		1170 N	1009	-0-	-161	-0-	71 1	930 2	N	7	7 1			-0-
							8 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 144		RRCID -> 162556		
										COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015		
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	22 1	377 2	N	3	3 1			4
							3 9							
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	391 2	N	2	3 1			3
							2 9							
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	434 2	N	3	3 1			3
							3 9							
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	366 2	N	3	3 1			3
							3 9							
05		465 N	389	-0-	-76	-0-	25 1	362 2	N	2	3 1			2
							2 9							
06		450 N	390	-0-	-60	-0-	28 1	359 2	N	3	3 1			2
							3 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 146		RRCID -> 162843		
										COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 149		RRCID -> 163526		
										COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916		
01		930 N	867	-0-	-63	-0-	47 1	813 2	N	6	6 1			4
							7 9							
02		896 N	601	-0-	-295	-0-	41 1	556 2	N	4	5 1			3
							4 9							
03		961 N	793	-0-	-168	-0-	48 1	739 2	N	5	5 1			3
							6 9							
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	54 1	762 2	N	5	5 1			3
							6 9							
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	61 1	887 2	N	6	6 1			3
							7 9							
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	61 1	790 2	N	6	6 1			3
							7 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 143														
RRCID -> 163983														
COMPL. DATE 11/07/1997														
TOTAL DEPTH 8261														
PERF. 7290 - 7936														
CNTY: WEBB														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	52 1	882 2	N	7	6 1			2
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	8 9	800 2	N	5	6 1			1
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	59 1	947 2	N	6	6 1			1
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	6 9	722 2	N	5	6 1			-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	62 1	811 2	N	6	6 1			-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	7 9	759 2	N	6	6 1			-0-
							51 1							
							6 9							
							55 1							
							7 9							
							58 1							
							7 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 155														
RRCID -> 164263														
COMPL. DATE 08/15/1997														
TOTAL DEPTH 8850														
PERF. 7522 - 7560														
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	32 1	546 2	N	4	4 1			1
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 9	495 2	N	3	4 1			-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	586 2	N	4	4 1			-0-
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	3 9	516 2	N	4	4 1			-0-
05		589 N	541	-0-	-48	-0-	39 1	502 2	N	4	4 1			-0-
06		600 N	527	-0-	-73	-0-	4 9	486 2	N	4	4 1			-0-
							36 1							
							4 9							
							35 1							
							4 9							
							37 1							
							4 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 153														
RRCID -> 164335														
COMPL. DATE 08/09/1997														
TOTAL DEPTH 8900														
PERF. 7975 - 7992														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 152														
RRCID -> 164336														
COMPL. DATE 01/19/2024														
TOTAL DEPTH 8616														
PERF. 7508 - 7522														
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-				1
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 2	N	-0-				1
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-				1
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	1				2
							1 9							
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2	N	-0-				2
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-				2
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 143														
RRCID -> 165626														
COMPL. DATE 07/30/1997														
TOTAL DEPTH 8261														
PERF. 7856 - 7936														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB									
ALDINE OIL AND GAS, LP																					
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 7508 - 8290			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 153		RRCID -> 165735		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7520 - 8146			
01		930 N		885	-0-	-45	-0-	-0-		48	1	830	2	N	6	6	1				2
										7	9										
02		794 N		794	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	734	2	N	5	6	1				1
										6	9										
03		1046 N		1046	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	975	2	N	7	6	1				2
										8	9										
04		928 N		928	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	860	2	N	6	6	1				2
										7	9										
05		868 N		857	-0-	-11	-0-	-0-		55	1	796	2	N	5	6	1				1
										6	9										
06		1020 N		701	-0-	-319	-0-	-0-		50	1	645	2	N	5	6	1				-0-
										6	9										
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142		RRCID -> 165991		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7444 - 8630			
01		1067 N		1067	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1001	2	N	7	7	1				3
										8	9										
02		982 N		982	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	908	2	N	6	7	1				2
										7	9										
03		1105 N		1105	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1030	2	N	7	6	1				3
										8	9										
04		986 N		986	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	914	2	N	7	7	1				3
										8	9										
05		990 N		990	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	921	2	N	6	7	1				2
										7	9										
06		967 N		967	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	891	2	N	7	7	1				2
										8	9										
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142		RRCID -> 167784		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7444 - 7456			
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142		RRCID -> 167785		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7889 - 7905			
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 164										RRCID -> 168018		COMPL. DATE 03/03/1998		
										TOTAL DEPTH		8840 PERF. 7359 - 7370		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		231 X	231	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	2	1 1	1
							2	9						
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	1	1 1	1
							1	9						
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	1	1 1	1
							1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 175		RRCID -> 176034		
										COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318		
01		155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	N	-0-	1 1	-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	9	1	128	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	10	1	142	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	10	1	132	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 183		RRCID -> 193271		
										COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736		
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	2	2 1	1
							2	9						
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	2	2 1	1
							2	9						
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	287	2	N	2	2 1	1
							2	9						
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	12	1	162	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		279 N	166	-0-	-113	-0-	10	1	155	2	N	1	1 1	1
							1	9						
06		300 N	185	-0-	-115	-0-	13	1	171	2	N	1	1 1	1
							1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 185		RRCID -> 194068		
										COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 181		RRCID -> 194082		
										COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240		
01		558 N	407	-0-	-151	-0-	22	1	381	2	N	4	3 1	1
							4	9						
02		476 N	390	-0-	-86	-0-	27	1	361	2	N	2	3 1	-0-
							2	9						
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	26	1	412	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	23	1	327	2	N	4	3 1	1
							4	9						
05		434 N	378	-0-	-56	-0-	24	1	352	2	N	2	3 1	-0-
							2	9						
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	25	1	324	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												//CONT./// 06585 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP												//CONT./// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 193				RRCID -> 194401				COMPL. DATE 04/09/2003				TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-			9 1	152 2	N		2		1 1				4								
02	140	N	134	-0-	-6	-0-			2 9	124 2	N		1		1 1				4								
03	186	N	148	-0-	-38	-0-			9 1	138 2	N		1		1 1				4								
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-			1 9	140 2	N		1		1 1				4								
05	155	N	153	-0-	-2	-0-			10 1	142 2	N		1		1 1				4								
06	150	N	140	-0-	-10	-0-			1 9	129 2	N		1		1 1				4								
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 191				RRCID -> 194690				COMPL. DATE 03/03/2003				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178			
01	341	N	215	-0-	-126	-0-			12 1	202 2	N		1		1 1				2								
02	224	N	191	-0-	-33	-0-			1 9	177 2	N		1		1 1				2								
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-			13 1	250 2	N		2		1 1				3								
04	210	N	200	-0-	-10	-0-			16 1	185 2	N		1		1 1				3								
05	217	N	177	-0-	-40	-0-			2 9	165 2	N		1		1 1				3								
06	270	N	231	-0-	-39	-0-			14 1	212 2	N		2		2 1				3								
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 192				RRCID -> 195174				COMPL. DATE 04/02/2003				TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 195				RRCID -> 195192				COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
STANFORD, P. H.												WELL #: 5				RRCID -> 196171				COMPL. DATE 07/08/2003				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	7575	-	7580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
STANFORD, P. H.																		
WELL #:					5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8275	-	8824		
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	57	1	207	2	Y	2	38	1			16
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	2	9	46	1	Y	4					20
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	51	1	Y	5					25
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	71	1	Y	15					40
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	53	1	Y	2					42
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	64	1	Y	1					43
									1	9	228	2	Y	1				
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
WELL #:					205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8952	-	9024		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					3
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	1	1	1			3
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	80	2	N	1	1	1			3
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	1	1	1			3
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	1	1	1			3
									1	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
WELL #:					209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL	DEPTH	8235	PERF.	7498	-	7650		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	1	1	1			1
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1	9	159	2	N	1	1	1			1
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	2	1	1			2
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	2	1	1			3
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	2	9	132	2	N	1	1	1			3
06	240 N	141	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	1	1	1			3
									1	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP																		
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
//CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 100397																		
WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	-0-		139	1	2393	2	N	18	16	1			5
02	2380 X	2329	-0-	-51	-0-	-0-		20	9	2156	2	N	14	16	1			3
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	2553	2	N	15	16	1			2
04	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	-0-		166	1	2249	2	N	16	16	1			2
05	2573 N	2351	-0-	-222	-0-	-0-		17	9	2186	2	N	14	16	1			-0-
06	2640 N	2290	-0-	-350	-0-	-0-		158	1	2109	2	N	17	17	1			-0-
								18	9									
								150	1									
								15	9									
								162	1									
								19	9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012						
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-		8	1	129	2	N	1	1	1			5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9	161	2	N	1	1	1			5
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	227	2	N	2	1	1			6
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	144	2	N	1	1	1			6
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-		2	9	96	2	N	-0-	1	1			5
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-		10	1	186	2	N	1	1	1			5
								1	9									
								6	1									
								14	1									
								1	9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926						
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	132	2	N	1	1	1			3
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9	119	2	N	1	1	1			3
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-		9	1	141	2	N	1	1	1			3
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-		1	9	124	2	N	1	1	1			3
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-		9	1	121	2	N	1	1	1			3
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-		8	1	116	2	N	1	1	1			3
								1	9									
								9	1									
								1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	72 1	1245 2	N	9	8 1			7	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10 9	1122 2	N	7	8 1			6	
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	82 1	1329 2	N	9	8 1			7	
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	86 1	1170 2	N	8	9 1			6	
05	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	10 9	1138 2	N	7	8 1			5	
06	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	82 1	1098 2	N	8	9 1			4	
						9 9								
EL CORAZON RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328														
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	120 1	1092 2	Y	-0-				13	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132 1	923 2	Y	2				15	
						2 9								
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	114 1	973 2	Y	-0-				15	
04	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	86 1	935 2	Y	-0-				15	
05	1178 N	994	-0-	-184	-0-	83 1	911 2	Y	-0-				15	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	94 1	970 2	Y	-0-				15	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095														
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	128 1	2212 2	N	16	15 1			5	
						18 9								
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	172 1	2338 2	N	15	16 1			4	
						17 9								
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	173 1	2652 2	N	15	16 1			3	
						17 9								
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	152 1	2158 2	N	15	16 1			2	
						17 9								
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	155 1	2257 2	N	15	16 1			1	
						17 9								
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	175 1	2288 2	N	17	18 1			-0-	
						19 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905														
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60 1	1037 2	N	8	7 1			6	
						9 9								
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	75 1	1012 2	N	6	7 1			5	
						7 9								
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	74 1	1148 2	N	8	7 1			6	
						9 9								
04	1080 N	900	-0-	-180	-0-	59 1	834 2	N	6	7 1			5	
						7 9								
05	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	70 1	1026 2	N	7	7 1			5	
						8 9								
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	76 1	990 2	N	7	8 1			4	
						8 9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CAPACITY				CNTY: WEBB											
ALDINE OIL AND GAS, LP																												
EL CORAZON RANCH																												
//CONT.// 06585 200																												
//CONT.// 100397																												
WELL #: 11													RRCID -> 223244				COMPL. DATE 11/02/2006				TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE										
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	119	1	1092	2	Y		-0-						8										
02	1120 N	673	-0-	-447	-0-	84	1	587	2	Y		-0-						10										
						2	9																					
03	1240 N	982	-0-	-258	-0-	103	1	879	2	Y		-0-						10										
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	96	1	1038	2	Y		-0-						10										
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	Y		-0-						10										
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	984	2	Y		-0-						10										
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 240				RRCID -> 223365				COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143			
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N		5		5	1			1										
						6	9																					
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	N		4		5	1			-0-										
						4	9																					
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	N		4		4	1			-0-										
						4	9																					
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N		5		5	1			-0-										
						6	9																					
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	N		5		5	1			-0-										
						6	9																					
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N		5		5	1			-0-										
						6	9																					
EL CORAZON RANCH													WELL #: 7				RRCID -> 223387				COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530			
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y		-0-						-0-										
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y		-0-						-0-										
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y		-0-						-0-										
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y		-0-						-0-										
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	Y		-0-						-0-										
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y		-0-						-0-										
EL CORAZON RANCH													WELL #: 6				RRCID -> 223388				COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788			
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y		-0-						1										
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	18	1	129	2	Y		-0-						1										
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	19	1	147	2	Y		-0-						1										
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	11	1	120	2	Y		-0-						1										
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y		-0-						1										
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y		-0-						1										
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 242				RRCID -> 223396				COMPL. DATE 09/04/2006				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173			
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N		2		1	1			2										
						2	9																					
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N		1		1	1			2										
						1	9																					
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N		1		1	1			2										
						1	9																					
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	8	1	106	2	N		1		1	1			2										
						1	9																					
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	7	1	91	2	N		1		1	1			2										
						1	9																					
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	7	1	102	2	N		1		1	1			2										
						1	9																					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397																
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 243		RRCID -> 223433		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7715 - 7793								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-	-0-					-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 249		RRCID -> 223558		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7806 - 7892								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 245		RRCID -> 223812		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8456 - 8495								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 246		RRCID -> 223921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7836 - 7936								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT				WELL #: 247		RRCID -> 224612		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7664 - 8437								
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	2	2	1				3	
								2	9											
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	2	2	1				3	
								2	9											
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	2	2	1				3	
								2	9											
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	2	2	1				3	
								2	9											
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	1	2	1				2	
								1	9											
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	1	2	1				1	
								1	9											

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	2	N	-0-	1	1	1
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-			4
						3	9							
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	1	1	1	4
						1	9							
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	2	1	1	5
						2	9							
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	5	1	53	2	N	-0-	1	1	4
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-			4
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	519	2	N	2	6	1	5
						2	9							
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	6			11
						7	9							
03	620 N	484	-0-	-136	-0-	51	1	430	2	N	3	5	1	9
						3	9							
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	46	1	489	2	N	8	5	1	12
						9	9							
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	40	1	431	2	N	1	5	1	8
						1	9							
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	558	2	N	3			11
						3	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897														
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	23	1	401	2	N	3	3	1	1
						3	9							
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	27	1	420	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	24	1	325	2	N	4	3	1	1
						4	9							
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	25	1	362	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	25	1	330	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP														
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT														
WELL #: 14										RRCID -> 226490		COMPL. DATE 04/12/2007		
										TOTAL DEPTH		8399 PERF. 7779 - 7999		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	110	1	997	2	N	-0-		77
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	124	1	856	2	N	-0-		77
03		961 N	941	-0-	-20	-0-	99	1	842	2	N	-0-		77
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	81	1	885	2	N	-0-		77
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	940	2	N	-0-		77
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	88	1	917	2	N	-0-		77
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 245		RRCID -> 226758		
										COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907		
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	N	8	7 1	1
							9	9						
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	874	2	N	6	7 1	-0-
							7	9						
03		775 N	422	-0-	-353	-0-	25	1	393	2	N	4	4 1	-0-
							4	9						
04		750 N	79	-0-	-671	-0-	5	1	71	2	N	3	2 1	1
							3	9						
05		775 N	79	-0-	-696	-0-	5	1	74	2	N	-0-	1 1	-0-
06		420 N	106	-0-	-314	-0-	7	1	98	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
EL CORAZON RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 227515		
										COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT										WELL #: 256		RRCID -> 228084		
										COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761		
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	2	1 1	4
							2	9						
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	1	1 1	4
							1	9						
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	1	1 1	4
							1	9						
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	1	1 1	4
							1	9						
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	1	1 1	4
							1	9						
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	1	1 1	4
							1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 265		RRCID -> 228568		
										COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004		
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	1	3 1	3
							1	9						
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	2		5
							2	9						
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	N	3	2 1	6
							3	9						
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	4	2 1	8
							4	9						
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	1	2 1	7
							1	9						
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	2		9
							2	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY					CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH																			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 267															
RRCID -> 230620															
COMPL. DATE 07/17/2007															
TOTAL DEPTH 9040															
PERF. 8665 - 8799															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE		
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	N	6	6	1		5
						7	9								
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	5	6	1		4
						6	9								
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	895	2	N	6	5	1		5
						7	9								
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	N	6	6	1		5
						7	9								
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	N	1	6	1		-0-
						1	9								
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	6	6	1		-0-
						7	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 264															
RRCID -> 230758															
COMPL. DATE 07/13/2007															
TOTAL DEPTH 9428															
PERF. 8946 - 9027															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 264															
RRCID -> 230929															
COMPL. DATE 09/10/2007															
TOTAL DEPTH 9428															
PERF. 7830 - 8029															
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	2	2	1		1
						2	9								
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	2	2	1		1
						2	9								
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	245	2	N	2	2	1		1
						2	9								
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	15	1	212	2	N	2	2	1		1
						2	9								
05	310 N	144	-0-	-166	-0-	10	1	133	2	N	1	1	1		1
						1	9								
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1		1
						1	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 275															
RRCID -> 231996															
COMPL. DATE 10/03/2007															
TOTAL DEPTH 8582															
PERF. 8279 - 8289															
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	N	8	7	1		2
						9	9								
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	6	8	1		-0-
						7	9								
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	N	8	7	1		1
						9	9								
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1090	2	N	8	8	1		1
						9	9								
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	N	6	7	1		-0-
						7	9								
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	8	8	1		-0-
						9	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CAPACITY										CNTY: WEBB																																							
ALDINE OIL AND GAS, LP																																																															
SOUTH CALLAGHAN RANCH																																																															
WELL #: 271														RRCID -> 232602										COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH 8402										PERF. 7282 - 7978																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																										
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-				101	1	917	2	N	4		10	1			5																																										
02	952	N	926	-0-	-26	-0-				116	1	804	2	N	5						10																																										
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-				96	1	819	2	N	8		10	1			8																																										
04	990	N	902	-0-	-88	-0-				75	1	814	2	N	12		9	1			11																																										
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-				79	1	865	2	N	-0-		9	1			2																																										
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-				82	1	843	2	N	3						5																																										
										3	9																																																				
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 274										RRCID -> 232629										COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH 9000										PERF. 7662 - 7698									
01	31	N	17	-0-	-14	-0-				1	1	16	2	N	-0-						1																																										
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-				1	1	19	2	N	-0-						1																																										
03	31	N	28	-0-	-3	-0-				1	1	27	2	N	-0-						1																																										
04	30	N	22	-0-	-8	-0-				2	1	20	2	N	-0-						1																																										
05	31	N	14	-0-	-17	-0-				1	1	13	2	N	-0-						1																																										
06	30	N	18	-0-	-12	-0-				1	1	17	2	N	-0-						1																																										
EL CORAZON RANCH														WELL #: 14										RRCID -> 232759										COMPL. DATE 03/12/2015										TOTAL DEPTH 8008										PERF. 6812 - 6871									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-				28	1	256	2	N	-0-						2																																										
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-				26	1	187	2	N	-0-						2																																										
03	217	N	140	-0-	-77	-0-				15	1	125	2	N	-0-						2																																										
04	210	N	208	-0-	-2	-0-				17	1	191	2	N	-0-						2																																										
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-				24	1	253	2	N	-0-						2																																										
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-				20	1	200	2	N	-0-						2																																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 278										RRCID -> 232940										COMPL. DATE 09/18/2012										TOTAL DEPTH 8591										PERF. 8236 - 8709									
01	4	N	2	-0-	-2	-0-				1	1	1	2	N	-0-						2																																										
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-				2	1	6	2	N	-0-						2																																										
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-				1	1	3	2	N	-0-						2																																										
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-				1	1	6	2	N	1						3																																										
										1	9																																																				
05	8	N	5	-0-	-3	-0-				1	1	4	2	N	-0-						3																																										
06	4	N	2	-0-	-2	-0-				1	1	1	2	N	-0-						3																																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 276										RRCID -> 233060										COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH 7910										PERF. 6808 - 7616									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-				19	1	181	2	N	1		2	1			-0-																																										
										1	9																																																				
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-				20	1	141	2	N	1						1																																										
										1	9																																																				
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-				18	1	152	2	N	2		2	1			1																																										
										2	9																																																				
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-				13	1	143	2	N	3		2	1			2																																										
										3	9																																																				
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-				15	1	159	2	N	-0-		2	1			-0-																																										
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-				15	1	155	2	N	-0-						-0-																																										

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1	5
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	5	1	32	2	N	-0-			5
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	2	1	1	6
						2	9							
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	2	1	1	7
						2	9							
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-	1	1	6
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	115	2	N	-0-			6
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			3
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			3
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	1			4
						1	9							
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			4
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-			4
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			4
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042														
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	1			2
						1	9							
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			2
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			2
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			2
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-			2
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			2
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784														
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	N	-0-	1	1	1
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	76	2	N	1			2
						1	9							
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	N	-0-			2
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			2
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-			2

BECERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL	DEPTH	8098	PERF.	6724	-	7744			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	81	2	N	1					1
									1	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	30	2	N	-0-	1	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	7442	-	7588			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/02/2026 - WELL PLUGGED 04/02/26															
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL	DEPTH	8495	PERF.	8116	-	8145			
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	46	2	N	-0-					2
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-		-0-	16	2			N	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-		-0-	2	1	23	2	N	-0-					2
04	60	N	25	-0-	-35	-0-		-0-	2	1	23	2	N	-0-					2
05	31	N	24	-0-	-7	-0-		-0-	2	1	22	2	N	-0-					2
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	54	2	N	-0-					2
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	7540	-	8010			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	8743	PERF.	7569	-	7578			
01	341	N	70	-0-	-271	-0-		-0-	3	1	66	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
02	308	N	131	-0-	-177	-0-		-0-	8	1	122	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
03	310	N	123	-0-	-187	-0-		-0-	7	1	115	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	120	2	N	2	1	1			1
									2	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	241	2	N	2	1	1			2
									2	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	177	2	N	1	1	1			2
									1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CPTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH																										
WELL #: 289												RRCID -> 237147			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8529			PERF. 7353 - 7484					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-			78 3	1 9	629	2	N	3		7 1			2								
02	672 N	643	-0-	-29	-0-			80 4	1 9	559	2	N	4					6								
03	713 N	620	-0-	-93	-0-			64 8	1 9	548	2	N	7		7 1			6								
04	690 N	570	-0-	-120	-0-			47 11	1 9	512	2	N	10		6 1			10								
05	713 N	657	-0-	-56	-0-			56 1	1 9	600	2	N	1		6 1			5								
06	600 N	559	-0-	-41	-0-			44 1	2 9	513	2	N	2					7								
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 284			RRCID -> 237354			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 7192 - 7639		
01	124 N	114	-0-	-10	-0-			6 1	1 9	107	2	N	1		1 1			3								
02	224 N	109	-0-	-115	-0-			7 1	1 9	101	2	N	1		1 1			3								
03	186 N	127	-0-	-59	-0-			7 1	1 9	119	2	N	1		1 1			3								
04	120 N	114	-0-	-6	-0-			7 3	1 9	104	2	N	3		1 1			5								
05	124 N	110	-0-	-14	-0-			7 1	1 9	102	2	N	1		1 1			5								
06	120 N	106	-0-	-14	-0-			7 1	1 9	98	2	N	1		1 1			5								
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 295			RRCID -> 237491			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8112			PERF. 7651 - 7718		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/31/2026														
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 300			RRCID -> 237497			COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 8694			PERF. 8193 - 8297		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-			10 2	1 9	176	2	N	2		2 1			-0-								
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-			19 2	1 9	255	2	N	2		2 1			-0-								
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-			27 3	1 9	405	2	N	3		2 1			1								
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-			32 3	1 9	463	2	N	3		3 1			1								
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-			19 2	1 9	280	2	N	2		2 1			1								
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-			35 3	1 9	459	2	N	3		3 1			1								
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 301			RRCID -> 239670			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8973			PERF. 7777 - 7808		
01	31 N	12	-0-	-19	-0-			12	2			N	-0-					-0-								
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-			1	1	7	2	N	-0-					-0-								
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-			1	1	7	2	N	-0-					-0-								
04	12 N	7	-0-	-5	-0-			7	2			N	-0-					-0-								
05	8 N	7	-0-	-1	-0-			1	1	6	2	N	-0-					-0-								
06	8 N	6	-0-	-2	-0-			6	2			N	-0-					-0-								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH																	
WELL #: 305													RRCID -> 240274				
COMPL. DATE 05/29/2008													TOTAL DEPTH 8213				
PERF. 6342 - 7802																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		1				
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		1				
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		1				
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		1				
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-		1				
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-		1				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 302				
RRCID -> 240278													COMPL. DATE 05/13/2008				
TOTAL DEPTH 8190													PERF. 7174 - 7463				
01	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	59	1	1017	2	N	8	7 1	3				
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	77	1	1042	2	N	7	8 1	2				
03	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	62	1	961	2	N	7	6 1	3				
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	2	N	7	7 1	3				
05	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	78	1	1150	2	N	5	8 1	-0-				
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	8	8 1	-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 307				
RRCID -> 241004													COMPL. DATE 06/11/2008				
TOTAL DEPTH 8402													PERF. 7400 - 7996				
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	3	3 1	1				
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	N	3	3 1	1				
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	4	1	77	2	N	1	1 1	1				
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	1	1 1	1				
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	1	1 1	1				
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	68	2	N	1	1 1	1				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 308				
RRCID -> 241701													COMPL. DATE 06/24/2008				
TOTAL DEPTH 8241													PERF. 7375 - 7654				
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	N	2	3 1	1				
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	N	2		3				
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	4	4 1	3				
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	6	3 1	6				
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	N	1	3 1	4				
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	N	2		6				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	N	3		3	2 1		6
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	N	2		2	2 1		6
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25 1	376 2	N	3		3	2 1		7
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	331 2	N	2		2	2 1		7
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	N	2		2	2 1		7
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24 1	311 2	N	2		2	2 1		7
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336														
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	N	-0-		-0-			60
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28 1	204 2	N	-0-		-0-			60
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	24 1	215 2	N	-0-		-0-			60
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	19 1	214 2	N	-0-		-0-			60
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	21 1	218 2	N	-0-		-0-			60
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	21 1	213 2	N	-0-		-0-			60
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561														
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306														
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27 1	255 2	N	-0-		-0-			40
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32 1	222 2	N	-0-		-0-			40
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26 1	227 2	N	-0-		-0-			40
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	21 1	234 2	N	-0-		-0-			40
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	21 1	237 2	N	-0-		-0-			40
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233 2	N	-0-		-0-			40

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	N	18	16	1	5
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	20	9	166	1	N	14	17	1	2
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	15	9	169	1	N	15	16	1	1
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	17	9	149	1	N	15	16	1	-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	17	9	131	1	N	15	15	1	-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	17	9	142	1	N	15	15	1	-0-
						17	9							
COATS														
WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840														
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-			39
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-			39
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-			39
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	N	-0-			39
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-			39
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	N	-0-			39
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156														
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	16	1	275	2	N	3	2	1	8
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	3	9	14	1	N	1	2	1	7
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	N	2	2	1	7
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	2	9	17	1	N	2	2	1	7
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	9	17	1	N	2	2	1	7
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	2	9	14	1	N	1	2	1	6
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884														
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	N	9	8	1	4
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	10	9	79	1	N	7	8	1	3
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	8	9	81	1	N	8	8	1	3
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	9	9	79	1	N	8	8	1	3
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	9	9	74	1	N	7	8	1	2
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	8	9	75	1	N	7	8	1	1
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH														CNTY: WEBB			
//CONT.// 06585 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100397																	
WELL #: 298				RRCID -> 247143				COMPL. DATE 05/14/2008				TOTAL DEPTH 9102				PERF. 8676 - 8784	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		744 N	738	-0-	-6	-0-	40 1 6 9	692	2	N	5	5	1			7	
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	47 1 4 9	630	2	N	4	5	1			6	
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	48 1 6 9	746	2	N	5	5	1			6	
04		720 N	702	-0-	-18	-0-	46 1 6 9	650	2	N	5	5	1			6	
05		744 N	686	-0-	-58	-0-	44 1	642	2	N	-0-	5	1			1	
06		780 N	664	-0-	-116	-0-	47 1 4 9	613	2	N	4	5	1			-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 326			
														RRCID -> 247386			
														COMPL. DATE 04/13/2023			
														TOTAL DEPTH 8510			
														PERF. 7034 - 8090			
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57	2	N	-0-					-0-	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	76	2	N	1					1	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	90	2	N	1	1	1			1	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	92	2	N	1	1	1			1	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103	2	N	-0-	1	1			-0-	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112	2	N	-0-					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 325			
														RRCID -> 247408			
														COMPL. DATE 12/24/2008			
														TOTAL DEPTH 9082			
														PERF. 7316 - 7778			
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	83 1 12 9	1426	2	N	11	9	1			2	
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	94 1 9 9	1285	2	N	8	10	1			-0-	
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	100 1 11 9	1529	2	N	10	9	1			1	
04		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	94 1 11 9	1340	2	N	10	10	1			1	
05		1550 N	1402	-0-	-148	-0-	89 1 10 9	1303	2	N	9	9	1			1	
06		1590 N	1363	-0-	-227	-0-	96 1 10 9	1257	2	N	9	10	1			-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 327			
														RRCID -> 247789			
														COMPL. DATE 01/01/2009			
														TOTAL DEPTH 8898			
														PERF. 7903 - 8142			
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	43 1 6 9	738	2	N	5	5	1			3	
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	664	2	N	4	5	1			2	
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1 6 9	746	2	N	5	5	1			2	
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	49 1 8 9	693	2	N	7	5	1			4	
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	44 1 4 9	652	2	N	4	5	1			3	
06		690 N	674	-0-	-16	-0-	48 1 4 9	622	2	N	4	5	1			2	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	1			1
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	N	2	1 1		2
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	4	1 1		5
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-	1 1		4
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-			4
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286														
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319														
01	1302 N	948	-0-	-354	-0-	203	1	741	2	N	4	106 1		43
02	1148 N	945	-0-	-203	-0-	171	1	760	2	N	13			56
03	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	200	1	897	2	N	20			76
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	293	1	874	2	N	63			139
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	194	1	837	2	N	9			148
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	230	1	814	2	N	4			152
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334														
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	N	9	8 1		4
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	N	7	9 1		2
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	N	9	8 1		3
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1074	2	N	8	8 1		3
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	6	8 1		1
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	2	N	8	9 1		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674														
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			2
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BECERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH				//CONT.// //CONT.//	06585 200 100397	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: WEBB			
				WELL #:	341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	7608	PERF.	6468	-	6959		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-		-0-	26 2	1 9	238	2	N	2	2	1			-0-
02	252	N	241	-0-	-11		-0-	30 2	1 9	209	2	N	2	2	1			-0-
03	279	N	251	-0-	-28		-0-	26 2	1 9	223	2	N	2	2	1			-0-
04	270	N	244	-0-	-26		-0-	20 2	1 9	222	2	N	2	2	1			-0-
05	279	N	244	-0-	-35		-0-	21 2	1 9	221	2	N	2	2	1			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-		-0-	22 2	1 9	217	2	N	2	2	1			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8846	-	9120		
01	720	N	720	-0-	-0-		-0-	40 6	1 9	674	2	N	5	5	1			1
02	610	N	610	-0-	-0-		-0-	42 4	1 9	564	2	N	4	4	1			1
03	700	N	700	-0-	-0-		-0-	43 4	1 9	653	2	N	4	4	1			1
04	563	N	563	-0-	-0-		-0-	36 4	1 9	523	2	N	4	4	1			1
05	550	N	550	-0-	-0-		-0-	35 3	1 9	512	2	N	3	4	1			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-		-0-	43 4	1 9	559	2	N	4	4	1			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL	DEPTH	8903	PERF.	7516	-	7981		
01	1477	N	1477	-0-	-0-		-0-	80 11	1 9	1386	2	N	10	9	1			1
02	1349	N	1349	-0-	-0-		-0-	92 9	1 9	1248	2	N	8	9	1			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-		-0-	97 11	1 9	1486	2	N	10	9	1			1
04	1404	N	1404	-0-	-0-		-0-	92 10	1 9	1302	2	N	9	10	1			-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-		-0-	87 10	1 9	1266	2	N	9	9	1			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-		-0-	93 11	1 9	1222	2	N	10	10	1			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.	8614	-	9450		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		345					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		345					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		345					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		345					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		345					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		345					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2026 - WELL PLUGGED 07/14/26																		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP												//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #:		337		RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 7444 - 8138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-		21	1		362	2	N	3	2	N	3	2	1			2		
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-		23	1		314	2	N	3	2	N	2	2	1			2		
03	372 N	362	-0-	-10	-0-		21	1		339	2	N	2	2	N	2	2	1			2		
04	360 N	334	-0-	-26	-0-		21	1		311	2	N	2	2	N	2	2	1			2		
05	372 N	286	-0-	-86	-0-		18	1		266	2	N	2	2	N	2	2	1			2		
06	360 N	238	-0-	-122	-0-		17	1		219	2	N	2	2	N	2	2	1			2		
							2	9															

COATS												WELL #:		7		RRCID -> 254110		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6548 - 6768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								39		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								39		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								39		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								39		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								39		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								39		

SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #:		351		RRCID -> 254237		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7748 - 8528	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #:		348		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8792 - 8866	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-		19	1		326	2	N	2	2	N	2	2	1			5		
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-		21	1		294	2	N	2	2	N	2	2	1			5		
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-		23	1		350	2	N	2	2	N	2	2	1			5		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		22	1		306	2	N	2	2	N	2	2	1			5		
05	341 N	234	-0-	-107	-0-		15	1		218	2	N	1	2	N	1	2	1			4		
06	330 N	224	-0-	-106	-0-		16	1		206	2	N	2	2	N	2	2	1			4		
							2	9															

SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #:		343		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7306 - 7450	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-		67	1		616	2	N	-0-								8		
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-		77	1		540	2	N	1								9		
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-		64	1		540	2	N	-0-								9		
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-		49	1		540	2	N	-0-								9		
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-		54	1		579	2	N	-0-								9		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-		55	1		566	2	N	-0-								9		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP												//CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED																			
FINLEY, JOE												//CONT.// 100397																			
WELL #: 3												RRCID -> 261121				COMPL. DATE 12/16/2010				TOTAL DEPTH 7200				PERF. 6826 - 6838							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-			70 6	1 9	636	2	N	5	4 1				4													
02	644 N	641	-0-	-3	-0-			79 4	1 9	558	2	N	4	4 1				4													
03	713 N	671	-0-	-42	-0-			70 6	1 9	595	2	N	5	4 1				5													
04	690 N	637	-0-	-53	-0-			53 4	1 9	580	2	N	4	4 1				5													
05	713 N	657	-0-	-56	-0-			56 2	1 9	599	2	N	2	4 1				3													
06	660 N	645	-0-	-15	-0-			56 4	1 9	585	2	N	4	5 1				2													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												WELL #: 22				RRCID -> 270826				COMPL. DATE 09/26/2013				TOTAL DEPTH 8506				PERF. 8422 - 8651			
01	4898 X	4284	-0-	-614	-0-			907 80	1 9	3297	2	N	73	146 1				51													
02	4424 X	4193	-0-	-231	-0-			767 1	1	3426	2	N	-0-					51													
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-			892 1	1	4022	2	N	-0-					51													
04	4740 X	4445	-0-	-295	-0-			1110 7	1 9	3328	2	N	6					57													
05	4898 X	4361	-0-	-537	-0-			819 15	1 9	3527	2	N	14					71													
06	4740 X	3827	-0-	-913	-0-			841 10	1 9	2976	2	N	9					80													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												WELL #: 21				RRCID -> 270889				COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 9050				PERF. 8231 - 9179			
01	1240 N	942	-0-	-298	-0-			200 17	1 9	725	2	N	15	34 1				27													
02	1120 N	992	-0-	-128	-0-			181 1	1	811	2	N	-0-					27													
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-			201 1	1	905	2	N	-0-					27													
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			304 2	1 9	911	2	N	2					29													
05	1085 N	1029	-0-	-56	-0-			193 3	1 9	833	2	N	3					32													
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			240 3	1 9	848	2	N	3					35													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												WELL #: 20				RRCID -> 271343				COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 8871				PERF. 7860 - 8199			
01	341 N	316	-0-	-25	-0-			17 1	1	299	2	N	-0-	19 1				10													
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-			18 2	1 9	254	2	N	2					12													
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-			19 1	1	299	2	N	-0-					12													
04	300 N	278	-0-	-22	-0-			18 3	1 9	257	2	N	3					15													
05	310 N	277	-0-	-33	-0-			18 1	1 9	258	2	N	1					16													
06	300 N	260	-0-	-40	-0-			19 1	1 9	240	2	N	1					17													
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC												103198																			
BARNES EST.												WELL #: 1				RRCID -> 145781				COMPL. DATE 02/04/1993				TOTAL DEPTH 7708				PERF. 6770 - 7322			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-													
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-													

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			//CONT.//	103198						
BARNES ESTATE			WELL #:	6	RRCID -> 233642	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 6707	-	6715
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
BARNES EST.			WELL #:	2-C	RRCID -> 145784	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6788	-	6816
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
BARNES EST.			WELL #:	2-T	RRCID -> 145785	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7294	-	7270
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BARNES EST.			WELL #:	4	RRCID -> 173921	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 7354	-	7372
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
BARNES			WELL #:	5	RRCID -> 232605	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7001	-	7078
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BARNES ESTATE			WELL #:	7	RRCID -> 247840	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6602	-	7232
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHANDLER OIL & GAS, LLC			//CONT.//		144355													
BARNES ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
BARNES ESTATE			WELL #:		9	RRCID -> 274915		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)					06585 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		293	RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-				-0-	
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC					103198													
BARNES ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
BECCERO CREEK (7000 WILCOX)					06585 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		15	RRCID -> 129655		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990								
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BELLE FERGUSON (BOND)					06927 078	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714								
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BELLE FERGUSON (BOND)				//CONT.// 06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
BELLE FERGUSON G.U.				WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8624 - 8766				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)				06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10232 - 10434		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FERGUSON, BELLE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BALES GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570		
01	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	-0-	62 1	2683 2	Y	18	18 1					6
02	2632 X	2516	-0-	-116	-0-	-0-	20 9	2431 2	Y	12	10 1					8
03	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	-0-	72 1	2564 2	Y	19	19 1					8
04	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	-0-	13 9	2453 2	Y	18	14 1					12
05	2790 N	2624	-0-	-166	-0-	-0-	63 1	2545 2	Y	16	19 1					9
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9	2574 2	Y	11	14 1					6
BALES GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BELLE FERGUSON G.U.				WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	49	1	2117	2	Y	13	13	1	4
02	2716 X	2308	-0-	-408	-0-	14	9	2231	2	Y	9	7	1	6
03	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	67	1	2717	2	Y	14	14	1	6
04	3000 N	3554	-0-	554	554	15	9	3464	2	Y	13	10	1	9
05	3100 N	2870	-0-	-230	324	76	1	2791	2	Y	11	13	1	7
06	3000 N	2717	-0-	-283	41	14	9	2644	2	Y	7	10	1	4
						67	1							
						12	9							
						65	1							
						8	9							
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10573 - 10596														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006														
01	12896 X	888	-0-	-12008	-0-	20	1	861	2	Y	6	7	1	2
02	9828 X	109	-0-	-9719	-0-	7	9	93	2	Y	12	6	1	8
03	9083 X	330	-0-	-8753	-0-	3	1	320	2	Y	2	9	1	1
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	13	9			Y	-0-	1	1	-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353														
01	1798 #	1353	-0-	-445	-0-	1336	2	17	9	Y	15	15	1	71
02	1624 #	1072	-0-	-552	-0-	1072	2			Y	-0-			71
03	1426 #	1391	-0-	-35	-0-	1343	2	48	9	Y	44	44	1	71
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-			71
05	1178 N	926	-0-	-252	-0-	926	2			Y	-0-			71
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1016	2	17	9	Y	15	15	1	71

BELLE JEFFERS (7850)		//CONT.//		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657												
RUSSELL-WINCH		WELL #:		10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7790 - 7820				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
BELLE PEPPER (LOBO 1)				06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
CULPEPPER		WELL #:		7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7029 - 7036				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
CULPEPPER		WELL #:		6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7057 - 7079				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
CULPEPPER		WELL #:		4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
BELLE PEPPER (LOBO 6)				06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
CULPEPPER		WELL #:		1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 - 8164				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
CULPEPPER		WELL #:		2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 - 8171				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.// 06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #: 1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			58
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			58
ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			167
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			167

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 5946 - 5964						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 5934 - 5962						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 5906 - 5918						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					16
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
BEN BOLT (4600)				07001 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471													
BPHOFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 301206		COMPL. DATE 11/28/2024		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 4484 - 4486						
01	7750	-0-	-0-	-7750	-7750	-7750					N	-0-					-0-
02	7000	-0-	-0-	-7000	-7000	-7000					N	-0-					-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-7750	-7750					N	-0-					-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-7500	-7500					N	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-7750	-7750					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEN BOLT (5100 FRI0)				07001 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128						
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	176	3	N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-

BEN BOLT (5100 FRI0)		//CONT.//		07001 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)				07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.				200521													
MOSSER GU "A"				WELL #:		2	RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2024 - WELL PLUGGED 12/27/24																	
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)				07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
A. LEAL GU				WELL #:		2	RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN G. U.				WELL #:		16	RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
ANTONIO LEAL GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
HOFFMAN G U				WELL #:		17	RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 7657 - 7706				
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					44
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					44
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BEN BOLT, W. (4900)			07008 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
HOFFMAN FAMILY			WELL #: 2			RRCID -> 172251			COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BENAVIDES (COLE, LOWER)			07078 125			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL						
LEMBCKE OIL & GAS LLC.			496235															
BLUNK, V. M.			WELL #: 7			RRCID -> 174856			COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
BENAVIDES (JACKSON)			07078 375			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170															
MILLER			WELL #: T 2			RRCID -> 278522			COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458						
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-						248
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-						N	-0-						248
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-						248
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2				N	-0-						248
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-						248
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-						248
BENAVIDES (LOBO CONS.)			07078 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652															
ROTTERSMAN			WELL #: 10			RRCID -> 141874			COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656						
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	193	81	2				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	244	51	2				Y	-0-						-0-
04	295 X	51	-0-	-244	-0-	51	2				Y	-0-						-0-
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	2				Y	-0-						-0-
06	90 X	51	-0-	-39	-0-	51	2				Y	-0-						-0-
ROTTERSMAN			WELL #: 17			RRCID -> 146476			COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304						
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	148	67	2				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	181	33	2				Y	-0-						-0-
04	214 N	33	-0-	-181	-0-	33	2				Y	-0-						-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2				Y	-0-						-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-						-0-
BRUNI NORA			WELL #: 1			RRCID -> 171700			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590						
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				N	-0-						144
02	784 N	515	-0-	-269	-0-	515	2				N	-0-						144
03	961 N	631	-0-	-330	-0-	631	2				N	-0-						144
04	930 N	494	-0-	-436	-0-	494	2				N	-0-						144
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2				N	-0-						144
06	600 N	283	-0-	-317	-0-	283	2				N	-0-						144

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
ROTTERSMAN														
WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	153	67	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	187	34	2			Y	-0-			-0-
04	221 N	34	-0-	-187	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN														
WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518														
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	87	37	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	109	22	2			Y	-0-			-0-
04	131 N	22	-0-	-109	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794														
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	1			1
						1	9							
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	2	N	-0-			1
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-			1
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-			1
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-			1
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214														
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1623	2	N	12	11	1	1
						13	9							
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	N	10	11	1	-0-
						11	9							
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	110	1	1684	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							
04	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	107	1	1525	2	N	11	11	1	-0-
						12	9							
05	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	102	1	1482	2	N	11	11	1	-0-
						12	9							
06	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	110	1	1430	2	N	11	11	1	-0-
						12	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	335	2	N	2	2 1			1
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	22 1 2 9	300	2	N	2	2 1			1
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	362	2	N	2	2 1			1
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	23 1 2 9	328	2	N	2	2 1			1
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	21 1 2 9	306	2	N	2	2 1			1
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	23 1 2 9	296	2	N	2	2 1			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 167														
RRCID -> 170939														
COMPL. DATE 09/20/1998														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 7802 - 7846														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32 1	545 2	N	5	3	1		4	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	6 9	489 2	N	3	4	1		3	
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3 9	537 2	N	2	3	1		2	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	N	4	4	1		2	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	2 9	498 2	N	3	4	1		1	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36 1	497 2	N	4	4	1		1	
						4 9								
HILCORP ENERGY COMPANY														
LECHENGER														
WELL #: 386310 2														
RRCID -> 087975														
COMPL. DATE 03/29/1980														
TOTAL DEPTH 9010														
PERF. 8482 - 8516														
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	N	-0-				-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-				-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-				-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-				-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-				-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-	
LECHENGER														
WELL #: 3														
RRCID -> 092220														
COMPL. DATE 06/15/1984														
TOTAL DEPTH 10727														
PERF. 8600 - 8878														
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	22 1	455 2	N	-0-				-0-	
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	21 1	393 2	N	-0-				-0-	
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	23 1	449 2	N	-0-				-0-	
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	21 1	416 2	N	-0-				-0-	
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	530 2	N	-0-				-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT				-0-	
BENAVIDES, ROSA V. A1														
WELL #: 2														
RRCID -> 092309														
COMPL. DATE 11/13/1980														
TOTAL DEPTH 9005														
PERF. 8569 - 8719														
01	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1931 2	13 9	Y	12	12	1		8	
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1751 2	17 9	Y	15	16	1		7	
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1909 2	18 9	Y	16	16	1		7	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931 2	20 9	Y	18	19	1		6	
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2007 2	21 9	Y	19	19	1		6	
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				6	
BENAVIDES, ROSA V. "D"														
WELL #: 9														
RRCID -> 097542														
COMPL. DATE 03/23/1990														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 8018 - 8296														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
LECHENGER														
WELL #: 5														
RRCID -> 099762														
COMPL. DATE 05/13/1982														
TOTAL DEPTH 9157														
PERF. 8902 - 8930														
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	35 1	742 2	N	-0-				-0-	
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	32 1	608 2	N	-0-				-0-	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1	737 2	N	-0-				-0-	
04	750 N	665	-0-	-85	-0-	31 1	634 2	N	-0-				-0-	
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40 1	778 2	N	-0-				-0-	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT				-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BENAVIDES, ROSA V. E1																			
				//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				//CONT.//	386310														
				WELL #:	14	RRCID -> 102279				COMPL. DATE 10/20/1982				TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. B2				WELL #:	13	RRCID -> 102280				COMPL. DATE 09/09/1982				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312					
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	13	1	2250	2	Y	-0-						-0-	
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	52	1	2181	2	Y	-0-						-0-	
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	126	1	2383	2	Y	-0-						-0-	
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2403	2	Y	-0-						-0-	
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	Y	-0-						-0-	
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #:	16	RRCID -> 102283				COMPL. DATE 10/20/1982				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170					
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-						-0-	
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-						-0-	
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-						-0-	
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-						-0-	
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	2	Y	-0-						-0-	
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LECHENGER				WELL #:	6	RRCID -> 102679				COMPL. DATE 04/26/1996				TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415					
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-						-0-	
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-						-0-	
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-						-0-	
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-						-0-	
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-						-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						-0-	
BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #:	19	RRCID -> 103357				COMPL. DATE 12/17/1982				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256					
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1137	2	8	9	Y	7	7	1				5	
02	1400	N	852	-0-	-548	-0-	844	2	8	9	Y	7	9	1				3	
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15	9	Y	14	11	1				6	
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1081	2	11	9	Y	10	13	1				3	
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11	11	1				3	
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT						3	
BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #:	22	RRCID -> 108569				COMPL. DATE 12/16/1983				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553					
01	1302	X	1087	-0-	-215	-0-	1080	2	7	9	Y	6	7	1				4	
02	1176	X	1114	-0-	-62	-0-	1104	2	10	9	Y	9	9	1				4	
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3275	2	29	9	Y	26	19	1				11	
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3296	2	34	9	Y	31	32	1				10	
05	3100	N	3492	-0-	392	-0-	3457	2	35	9	Y	32	32	1				10	
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT						10	
BENAVIDES, ROSA V. B3				WELL #:	24	RRCID -> 109778				COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642					
01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2842	2	20	9	Y	18	18	1				12	
02	2828	X	2695	-0-	-133	-0-	2670	2	25	9	Y	23	24	1				11	
03	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	2485	2	22	9	Y	20	22	1				9	
04	2850	X	2499	-0-	-351	-0-	2474	2	25	9	Y	23	25	1				7	
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2923	2	31	9	Y	28	27	1				8	
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT						8	

BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY																									
BENAVIDES, ROSA V. "E"																									
//CONT.// 07078 475																									
//CONT.// 386310																									
WELL #: 15										RRCID -> 112291				COMPL. DATE 08/07/1984				TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							

BENAVIDES, ROSA V. -B										WELL #: 29				RRCID -> 117491				COMPL. DATE 07/02/1985				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
01	3534 X	3408	-0-	-126	-0-	19	1	3389	2	Y		-0-						-0-							
02	3360 X	2932	-0-	-428	-0-	69	1	2863	2	Y		-0-						-0-							
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	188	1	3577	2	Y		-0-						-0-							
04	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	169	1	3331	2	Y		-0-						-0-							
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	149	1	3540	2	Y		-0-						-0-							
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y		NO RPT						-0-							

BENAVIDES, ROSA V. "E"										WELL #: 30				RRCID -> 117530				COMPL. DATE 07/16/1985				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	1	1	216	2	Y		1	1	1				1							
						1	9																		
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y		2	2	1				1							
						2	9																		
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	218	2	Y		2	2	1				1							
						2	9																		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y		2	2	1				1							
						2	9																		
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	90	1	2146	2	Y		20	15	1				6							
						22	9																		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y		NO RPT						6							

MEITZEN, WALTER JR.										WELL #: 1				RRCID -> 118540				COMPL. DATE 09/16/1985				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y		-0-						-0-							
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y		-0-						-0-							
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y		-0-						-0-							
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y		-0-						-0-							
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y		-0-						-0-							
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y		NO RPT						-0-							

BENAVIDES-TIMMINS										WELL #: 3				RRCID -> 119592				COMPL. DATE 12/17/1985				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	Y		2	2	1				1							
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y		2	2	1				1							
03	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y		-0-	1	1				-0-							
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y		3	2	1				1							
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y		2	2	1				1							
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y		NO RPT						1							

BENAVIDES, ROSA V. A1										WELL #: 11				RRCID -> 121788				COMPL. DATE 07/03/1986				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y		2	2	1				2							
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y		3	3	1				2							
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	259	2	2	9	Y		2	3	1				1							
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	255	2	3	9	Y		3	3	1				1							
05	434 N	95	-0-	-339	-0-	95	2			Y		-0-	1	1				-0-							
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y		NO RPT						-0-							

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BENAVIDES, ROSA V. -A-																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 128982																	
COMPL. DATE 11/03/1988																	
TOTAL DEPTH 10605																	
PERF. 8038 - 8258																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	9	1	1531	2	Y	-0-					-0-	
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	2	Y	-0-					-0-	
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-					-0-	
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-	
05	1829 N	1482	-0-	-347	-0-	60	1	1422	2	Y	-0-					-0-	
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES-TIMMINS																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 130058																	
COMPL. DATE 02/04/1989																	
TOTAL DEPTH 8950																	
PERF. 8405 - 8577																	
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	548	2	3	9	Y	3	3	1			2	
02	616 N	425	-0-	-191	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1			2	
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	Y	12	9	1			5	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	Y	7	10	1			2	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10	9	1			3	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3	
CARR, EDITH																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 132357																	
COMPL. DATE 10/17/1989																	
TOTAL DEPTH 9450																	
PERF. 8036 - 8260																	
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-	
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-	
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-	
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-	
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-	
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES-TIMMINS																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 132631																	
COMPL. DATE 11/23/1989																	
TOTAL DEPTH 8870																	
PERF. 8380 - 8574																	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1			1	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			1	
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7	5	1			3	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	7	1			2	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6	6	1			2	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2	
BENAVIDES, ROSA V. "B"																	
WELL #: 35																	
RRCID -> 132633																	
COMPL. DATE 11/05/1997																	
TOTAL DEPTH 8800																	
PERF. 7890 - 8522																	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1			2	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	5	1			2	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5	5	1			2	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6	6	1			2	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	6	1			2	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2	
BENAVIDES, ROSA V. B1																	
WELL #: 37																	
RRCID -> 135377																	
COMPL. DATE 06/28/1990																	
TOTAL DEPTH 8935																	
PERF. 8288 - 8308																	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER													CNTY: WEBB			
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 10/29/1990			
TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	62	1	1296	2	N	10	56	1			-0-
02	1400 N	1109	-0-	-291	-0-	11	9									-0-
03	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	N	34	34	1			-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	37	9									-0-
						68	1	1329	2	N	-0-					-0-
										N	NO RPT					-0-
LECHENGER													WELL #: 13			
RRCID -> 138011													COMPL. DATE 04/13/1993			
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055																
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	N	-0-					8
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	22	1	408	2	N	-0-					8
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	N	-0-					8
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-					8
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					8
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					8
BENAVIDES, ROSA V. "D"													WELL #: 38			
RRCID -> 138059													COMPL. DATE 01/05/1991			
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3													WELL #: 39			
RRCID -> 138479													COMPL. DATE 04/11/1991			
TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772																
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	547	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	651 N	449	-0-	-202	-0-	446	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1
BENAVIDES, ROSA V. "D"													WELL #: 41			
RRCID -> 139208													COMPL. DATE 07/16/1991			
TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388																
01	3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3222	2	21	9	Y	19	18	1			13
02	3164 X	2183	-0-	-981	-0-	2162	2	21	9	Y	19	23	1			9
03	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	3316	2	30	9	Y	27	24	1			12
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3268	2	34	9	Y	31	33	1			10
05	3255 X	2854	-0-	-401	-0-	2825	2	29	9	Y	26	28	1			8
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8
BENAVIDES, ROSA V. - E													WELL #: 40			
RRCID -> 139567													COMPL. DATE 08/26/1991			
TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782																
01	5208 X	5031	-0-	-177	-0-	28	1	4970	2	Y	30	27	1			21
02	4704 X	4369	-0-	-335	-0-	33	9									
03	5208 X	3899	-0-	-1309	-0-	101	1	4228	2	Y	36	40	1			17
04	4860 X	3169	-0-	-1691	-0-	40	9									
05	5022 X	4369	-0-	-653	-0-	193	1	3673	2	Y	30	34	1			13
06	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	33	9									
						152	1	2986	2	Y	28	32	1			9
						31	9									
						174	1	4152	2	Y	39	36	1			12
						43	9									
										Y	NO RPT					12

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER			//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
					RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8624 - 8704							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		51 1 22 9	1066	2	N	20						20
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-		47 1	895	2	N	-0-						20
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		50 1	963	2	N	-0-						20
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		47 1	960	2	N	-0-						20
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		51 1	993	2	N	-0-						20
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						20

JORDAN, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 8162 - 8182							
01		1085 N	1074	-0-	-11	-0-		1074 2			Y	-0-						-0-
02		980 N	942	-0-	-38	-0-		942 2			Y	-0-						-0-
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131 2			Y	-0-						-0-
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095 2			Y	-0-						-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068 2			Y	-0-						-0-
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT						-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F			WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7416 - 7484							
01		1116 N	1046	-0-	-70	-0-		1039 2	7 9	Y	6	6 1						4
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-		942 2	9 9	Y	8	8 1						4
03		1023 N	996	-0-	-27	-0-		988 2	8 9	Y	7	8 1						3
04		1020 N	1019	-0-	-1	-0-		1008 2	11 9	Y	10	10 1						3
05		1054 N	1012	-0-	-42	-0-		1002 2	10 9	Y	9	9 1						3
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT						3

BENAVIDES, ROSA V. "E"			WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8166 - 8226							
01		279 N	228	-0-	-51	-0-		1 1 1 9	226	2	Y	1	2 1					1
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-		6 1 2 9	259	2	Y	2	2 1					1
03		372 N	208	-0-	-164	-0-		10 1 2 9	196	2	Y	2	2 1					1
04		3000 N	4419	-0-	1419	1419		212 1 42 9	4165	2	Y	38	27 1					12
05		3100 N	7309	-0-	4209	5628		292 1 70 9	6947	2	Y	64	57 1					19
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	5418					Y	NO RPT						19

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8402 - 8418							
01		3937 X	3631	-0-	-306	-0-		20 1	3611	2	Y	-0-						-0-
02		3556 X	3497	-0-	-59	-0-		82 1	3415	2	Y	-0-						-0-
03		3937 X	3701	-0-	-236	-0-		185 1	3516	2	Y	-0-						-0-
04		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		204 1	4022	2	Y	-0-						-0-
05		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		171 1	4068	2	Y	-0-						-0-
06		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT						-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	10 1	201 2	N	27		27
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 9					
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	12 1	228 2	N	-0-		27
						8 1	156 2	N	13	40 1	-0-
						14 9					
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	11 1	224 2	N	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	474 2	505 9	Y	459	524 1	240
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	450 2	531 9	Y	483	358 1	365
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	485 2	1064 9	Y	967	1020 1	312
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	464 2	933 9	Y	848	895 1	265
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	455 2	1069 9	Y	972	879 1	358
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		358
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	1 1	242 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	5 1	206 2	Y	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	Y	-0-		-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
01	5363 X	5013	-0-	-350	-0-	4980 2	33 9	Y	30	32 1	21
02	4844 X	4548	-0-	-296	-0-	4506 2	42 9	Y	38	41 1	18
03	5363 X	5178	-0-	-185	-0-	5132 2	46 9	Y	42	42 1	18
04	5190 X	4888	-0-	-302	-0-	4837 2	51 9	Y	46	50 1	14
05	5363 X	5038	-0-	-325	-0-	4986 2	52 9	Y	47	47 1	14
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT		14
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
01	3100 N	11711	-0-	8611	19142	64 1	11572 2	Y	68	69 1	47
						75 9					
02	29467 X	10325	-0-	-19142	-0-	239 1	9994 2	Y	84	92 1	39
						92 9					
03	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	556 1	10555 2	Y	85	87 1	37
						94 9					
04	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	496 1	9761 2	Y	89	98 1	28
						98 9					
05	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	421 1	10016 2	Y	93	93 1	28
						102 9					
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		28

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E														CNTY: WEBB																																																	
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 7														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
RRCID -> 145800														COMPL. DATE 06/24/1993										TOTAL DEPTH 9452										PERF. 7518 - 7666																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																										
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	6	1	1135	2	Y	7	7	1	5																																																
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	8	9	1040	2	Y	9	10	1	4																																																
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	1163	2	Y	10	10	1	4																																																
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	10	9	2288	2	Y	22	19	1	7																																																
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2612	2	Y	24	24	1	7																																																
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	11	9			Y	NO RPT			7																																																
							116	1																																																							
							24	9																																																							
							110	1																																																							
							26	9																																																							

BENAVIDES, ROSA V. A2														WELL #: 50										RRCID -> 146268										COMPL. DATE 07/21/1993										TOTAL DEPTH 8934										PERF. 8436 - 8623									
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1	9	Y	1	2	1	1																																																
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1	1																																																
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	3	1	1																																																
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	Y	4	4	1	1																																																
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1	1																																																
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1																																																

BENAVIDES, ROSA V. B														WELL #: 51										RRCID -> 146534										COMPL. DATE 09/01/1993										TOTAL DEPTH 9830										PERF. 8634 - 8666									
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-			-0-																																																
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			-0-																																																
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-																																																
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-																																																
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-																																																
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																

BENAVIDES, ROSA V. B4														WELL #: 52										RRCID -> 148499										COMPL. DATE 01/17/2002										TOTAL DEPTH 8816										PERF. 7660 - 7953									
01	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	20	1	3570	2	Y	-0-			-0-																																																
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	80	1	3332	2	Y	-0-			-0-																																																
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	208	1	3956	2	Y	-0-			-0-																																																
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	192	1	3785	2	Y	-0-			-0-																																																
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	160	1	3797	2	Y	-0-			-0-																																																
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																

EDUARDO														WELL #: 1										RRCID -> 150639										COMPL. DATE 08/08/1994										TOTAL DEPTH 9027										PERF. 8375 - 8395									
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	39	1	816	2	N	-0-			-0-																																																
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	42	1	805	2	N	-0-			-0-																																																
03	930	N	409	-0-	-521	-0-	20	1	389	2	N	-0-			-0-																																																
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	39	1	784	2	N	-0-			-0-																																																
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	2	N	-0-			-0-																																																
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-																																																

BENAVIDES, ROSA V. B														WELL #: 54										RRCID -> 152518										COMPL. DATE 05/06/2003										TOTAL DEPTH 8745										PERF. 7854 - 7956									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	2	Y	-0-			-0-																																																
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-			-0-																																																
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-																																																
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-																																																
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-																																																
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LECHENGER														
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	N	12			99
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	13	9	1254	2	N	13			112
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	N	3	112	1	3
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	14	9	1213	2	N	-0-			3
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	N	-0-			3
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	58	1			N	NO RPT			3
BENAVIDES, ROSA V. D1														
WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742														
01	3534 X	2470	-0-	-1064	-0-	2455	2	15	9	Y	14	15	1	10
02	3192 X	2621	-0-	-571	-0-	2597	2	24	9	Y	22	22	1	10
03	3534 X	2911	-0-	-623	-0-	2885	2	26	9	Y	24	24	1	10
04	3000 X	2745	-0-	-255	-0-	2716	2	29	9	Y	26	28	1	8
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2899	2	30	9	Y	27	27	1	8
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			8
VAQUILLAS RANCH "L"														
WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503														
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
LECHENGER														
WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435														
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	225	1	4718	2	N	5			42
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	6	9	4507	2	N	-0-			42
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	238	1	4894	2	N	1			43
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	255	1	4593	2	N	-0-			43
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	1	9	4898	2	N	-0-			43
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	250	1			N	NO RPT			43
VAQUILLAS RANCH "L"														
WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH "L"														
WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
BENAVIDES, ROSA V. E5										WELL #: 58			RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8763 - 8924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1			2			
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			2			
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	4	1			2			
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	5	1			1			
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6	5	1			2			
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT					2			
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 135			RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9476 - 9626	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BENAVIDES, ROSA V. E4										WELL #: 57			RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8106 - 8227	
01	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	6148	2	Y	37	37	1			25			
							41	9												
02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	5725	2	Y	48	51	1			22			
							53	9												
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	6226	2	Y	51	51	1			22			
							56	9												
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	6052	2	Y	56	60	1			18			
							62	9												
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	6218	2	Y	57	58	1			17			
							63	9												
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	-0-					Y	NO RPT					17			
MARSHALL, S.G. "B"										WELL #: 1			RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 8360	
01	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	-0-	846	1	17701	2	N	77	144	1			69			
							85	9												
02	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	12366	2	N	62					131			
							68	9												
03	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	12378	2	N	40	107	1			64			
							44	9												
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	11211	2	N	29					93			
							32	9												
05	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	10712	2	N	106	159	1			40			
							117	9												
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT					40			
LECHENGER										WELL #: 23			RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8188 - 8338	
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					14			
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					14			
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					14			
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					14			
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					14			
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT					14			

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH "L"														
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 386310 WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	814	1	58	9	Y	53	33	1	70
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	229	1	50	9	Y	45	27	1	88
03	527 N	340	-0-	-187	-0-	275	1	65	9	Y	59	55	1	92
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	251	1	2403	2	Y	42	51	1	83
						46	9							
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	206	1	1960	2	Y	31	54	1	60
						34	9							
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT				60
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491														
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	132	1	11	9	Y	10	10	1	15
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	37	1	8	9	Y	7	5	1	17
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	40	1	10	9	Y	9	10	1	16
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	5	8	1	13
						6	9							
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	6	8	1	11
						7	9							
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				11
LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458														
01	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	85	1	1784	2	N	-0-			23
02	1652 N	1602	-0-	-50	-0-	80	1	1522	2	N	-0-			23
03	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	81	1	1547	2	N	-0-			23
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-			23
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	91	1	1781	2	N	-0-			23
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT				23
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870														
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	1	2
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1	2
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1	2
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT				2

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MARTIN-VOLZ																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 159241																	
COMPL. DATE 05/20/1996																	
TOTAL DEPTH 8710																	
PERF. 8180 - 8338																	
EOM BALANCE																	
M																	
O																	
ALLOW CODE																	
GAS INJECT. (I)																	
PROD GAS LIFT (L)																	
MONTHLY STATUS (CODE)																	
CUMU STATUS (-) UNDERAGE																	
DISPOSITIONS																	
AMT CODE																	
C M																	
COND PROD																	
DISPOSITIONS																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	
AMT CODE																	

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL, S. ET AL															//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: WEBB																																												
WELL #: 1															RRCID -> 159851															COMPL. DATE 08/10/1996															TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
01		1 N	-0-	-0-		-1	-0-								Y	-0-						-0-																																																				
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																				
03		4 N	-0-	-0-		-0-	-0-				4	2			Y	-0-						-0-																																																				
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																				
05		3098 N	3098	-0-		-0-	-0-			3098	2				Y	-0-						-0-																																																				
06		4 N	NO RPT	-0-		-4	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
BENAVIDES, ROSA V. E5															WELL #: 62															RRCID -> 160297															COMPL. DATE 09/14/1996															TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690														
01		1395 N	1173	-0-		-222	-0-			1165	2		8	9	Y	7		7	1			5																																																				
02		1232 N	1032	-0-		-200	-0-			1022	2		10	9	Y	9		10	1			4																																																				
03		1301 N	1301	-0-		-0-	-0-			1289	2		12	9	Y	11		10	1			5																																																				
04		1140 N	1101	-0-		-39	-0-			1090	2		11	9	Y	10		12	1			3																																																				
05		1147 N	1120	-0-		-27	-0-			1108	2		12	9	Y	11		11	1			3																																																				
06		1260 N	NO RPT	-0-		-1260	-0-								Y	NO RPT						3																																																				
BENAVIDES, ROSA V. D2															WELL #: 61															RRCID -> 160299															COMPL. DATE 01/09/2002															TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
BENAVIDES, ROSA V A2															WELL #: 63															RRCID -> 160395															COMPL. DATE 10/02/1996															TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736														
01		155 N	130	-0-		-25	-0-			129	2		1	9	Y	1		1	1			-0-																																																				
02		128 N	128	-0-		-0-	-0-			126	2		2	9	Y	2		1	1			1																																																				
03		93 N	86	-0-		-7	-0-			86	2				Y	-0-		1	1			-0-																																																				
04		120 N	90	-0-		-30	-0-			89	2		1	9	Y	1		1	1			-0-																																																				
05		155 N	8	-0-		-147	-0-			8	2				Y	-0-						-0-																																																				
06		90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
LECHENGER															WELL #: 26															RRCID -> 161186															COMPL. DATE 12/20/1996															TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968														
01		310 N	268	-0-		-42	-0-			12	1		256	2	N	-0-						8																																																				
02		243 N	243	-0-		-0-	-0-			12	1		231	2	N	-0-						8																																																				
03		388 N	388	-0-		-0-	-0-			19	1		369	2	N	-0-						8																																																				
04		311 N	311	-0-		-0-	-0-			15	1		296	2	N	-0-						8																																																				
05		357 N	357	-0-		-0-	-0-			17	1		340	2	N	-0-						8																																																				
06		300 N	NO RPT	-0-		-300	-0-								N	NO RPT						8																																																				
CHEVRON - EDITH CARR															WELL #: 1															RRCID -> 161460															COMPL. DATE 10/10/1996															TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966														
01		82 N	82	-0-		-0-	-0-			82	2				Y	-0-						-0-																																																				
02		56 N	11	-0-		-45	-0-			11	2				Y	-0-						-0-																																																				
03		62 N	52	-0-		-10	-0-			52	2				Y	-0-						-0-																																																				
04		90 N	-0-	-0-		-90	-0-								Y	-0-						-0-																																																				
05		11 N	-0-	-0-		-11	-0-								Y	-0-						-0-																																																				
06		60 N	NO RPT	-0-		-60	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																				
CHEVRON - EDITH CARR															WELL #: 2															RRCID -> 161479															COMPL. DATE 12/16/1996															TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259														
01		6851 X	4487	-0-		-2364	-0-			4464	2		23	9	Y	21		21	1			8																																																				
02		5488 X	3371	-0-		-2117	-0-			3371	2				Y	-0-						8																																																				
03		5642 X	3563	-0-		-2079	-0-			3559	2		4	9	Y	4						12																																																				
04		5190 X	3208	-0-		-1982	-0-			3187	2		21	9	Y	19		27	1			4																																																				
05		5084 X	1386	-0-		-3698	-0-			1386	2				Y	-0-						4																																																				
06		4350 X	NO RPT	-0-		-4350	-0-								Y	NO RPT						4																																																				

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. C														CNTY: WEBB			
//CONT.// 07078 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 64				RRCID -> 161510				COMPL. DATE 11/22/1996				TOTAL DEPTH 8767				PERF. 8222 - 8440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4247 X	4237	-0-	-10	-0-	4209	2	28	9	Y	25	26	1			17	
02	3836 X	3622	-0-	-214	-0-	3588	2	34	9	Y	31	34	1			14	
03	4247 X	3784	-0-	-463	-0-	3751	2	33	9	Y	30	31	1			13	
04	4110 X	3934	-0-	-176	-0-	3894	2	40	9	Y	36	38	1			11	
05	4247 X	3908	-0-	-339	-0-	3867	2	41	9	Y	37	37	1			11	
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					11	
CARR, EDITH J.				WELL #: 5				RRCID -> 161788				COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 9189	
																PERF. 8874 - 8900	
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-	
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	2			Y	-0-					-0-	
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-	
04	570 N	403	-0-	-167	-0-	403	2			Y	-0-					-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 162121				COMPL. DATE 04/09/2021				TOTAL DEPTH 8930	
																PERF. 7412 - 8580	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHEVRON - EDITH CARR				WELL #: 3				RRCID -> 162161				COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 9628	
																PERF. 9294 - 9299	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	21	1			8	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					8	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4					12	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	226	2	21	9	Y	19	27	1			4	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4	
BENAVIDES, ROSA V. A				WELL #: 65				RRCID -> 162234				COMPL. DATE 02/20/1997				TOTAL DEPTH 8964	
																PERF. 7930 - 8714	
01	14B2 EXT	11935	-0-	11935	117404	66	1	11869	2	Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	10369	-0-	10369	127773	242	1	10127	2	Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	10821	-0-	10821	138594	541	1	10280	2	Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	10097	-0-	10097	148691	488	1	9609	2	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	10328	-0-	10328	159019	417	1	9911	2	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159019					Y	NO RPT					-0-	
VILLARREAL				WELL #: 1				RRCID -> 162379				COMPL. DATE 03/15/1997				TOTAL DEPTH 8640	
																PERF. 8371 - 8376	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	
WALTER MEITZEN JR.				WELL #: 2				RRCID -> 162503				COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 9300	
																PERF. 8935 - 8952	
01	868 N	289	-0-	-579	-0-	289	2			Y	-0-					-0-	
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-	
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CHEVRON - CARR, EDITH																	
				//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	4	RRCID -> 162815				COMPL. DATE 04/23/1997				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	-0-	10658	2			Y	-0-					-0-
04	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	-0-	9256	2	19	9	Y	17	13	1			4
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	-0-	8540	2			Y	-0-					4
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
CARR, EDITH J.				WELL #:	6	RRCID -> 163171				COMPL. DATE 05/20/1997				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1051	-0-	-69	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	771	-0-	-429	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	697	-0-	-481	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVRON - EDITH CARR				WELL #:	5	RRCID -> 163173				COMPL. DATE 05/27/1997				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
01	6324 X	5626	-0-	-698	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
02	5516 X	5219	-0-	-297	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
03	6107 X	5268	-0-	-839	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5393	-0-	-517	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
05	5766 X	5378	-0-	-388	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
06	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4				WELL #:	66	RRCID -> 163554				COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	-0-	6	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4				WELL #:	53	RRCID -> 164142				COMPL. DATE 08/06/1997				TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	23	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEYENDECKER ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 164167				COMPL. DATE 08/15/1997				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
01	527 N	93	-0-	-434	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					39
02	588 N	372	-0-	-216	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					39
03	527 N	231	-0-	-296	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					39
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					39
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					39
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E														CNTY: WEBB									
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 17														RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
01	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	16 1	2808 2	Y	17	17 1			12										
02	2716 X	2630	-0-	-86	-0-	19 9	2546 2	Y	21	23 1			10										
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	61 1	2860 2	Y	23	23 1			10										
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	23 9	2753 2	Y	26	28 1			8										
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	151 1	2802 2	Y	26	26 1			8										
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	25 9		Y	NO RPT				8										
BENAVIDES, ROSA V. B														WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
LEYENDECKER ET AL														WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
LEYENDECKER ET AL														WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521									
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2		Y	-0-				-0-										
02	812 N	635	-0-	-177	-0-	635 2		Y	-0-				-0-										
03	899 N	756	-0-	-143	-0-	756 2		Y	-0-				-0-										
04	870 N	805	-0-	-65	-0-	805 2		Y	-0-				-0-										
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-				-0-										
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT				-0-										
LECHENGER														WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754									
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	N	-0-				-0-										
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	99 1	1881 2	N	-0-				-0-										
03	3100 N	4831	-0-	1731	1731	238 1	4571 2	N	20				20										
04	3000 N	5756	-0-	2756	4487	22 9	5479 2	N	5				25										
05	3100 N	6037	-0-	2937	7424	271 1	5744 2	N	-0-				25										
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	7214	6 9		N	NO RPT				25										
LECHENGER														WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER														CNTY: WEBB			
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	89	1	1865	2	N	-0-					39	
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	N	-0-					39	
03	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	101	1	1944	2	N	-0-					39	
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					39	
05	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	102	1	2005	2	N	-0-					39	
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					39	

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972																	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	201	2	N	4					90	
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	9	1	166	2	N	1					91	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					91	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					91	
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					91	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					91	

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372																	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712																	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-	
03	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268																	
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-					20	
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	9	1	167	2	N	-0-					20	
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					20	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					20	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					20	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9289 - 9307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
0									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 9272 - 9412	
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	14 1	292 2	N	1
						1 9			79
02	308 N	120	-0-	-188	-0-	6 1	114 2	N	-0-
03	341 N	80	-0-	-261	-0-	4 1	76 2	N	66 1
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	6 1	130 2	N	-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	3 1	52 2	N	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9327 - 9415	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	1
						1 9			21 1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 8198 - 8854	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9440 - 9468	
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 8325 - 8390	
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	2 1	279 2	Y	1
						1 9			2 1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	10 1	408 2	Y	4
						4 9			3 1
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33 1	630 2	Y	5
						6 9			5 1
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	473 2	Y	4
						4 9			5 1
05	465 N	283	-0-	-182	-0-	11 1	269 2	Y	3
						3 9			3 1
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LECHENGER																
WELL #: 65													RRCID -> 171698			
COMPL. DATE 01/02/1999													TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-			-0-	
02		196 N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-	
03		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
04		270 N	17	-0-	-253	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-	
06		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-	
LECHENGER													WELL #: 70			
RRCID -> 172207													COMPL. DATE 01/17/1999			
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854																
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	23	1	477	2	N	-0-			12	
02		504 N	499	-0-	-5	-0-	25	1	474	2	N	-0-			12	
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	N	-0-			12	
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	N	-0-			12	
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	139	1	2732	2	N	-0-			12	
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			12	
ROTTERSMAN													WELL #: 2			
RRCID -> 172373													COMPL. DATE 01/09/1999			
TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738																
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-	80	1	-0-	
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-			-0-	
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	N	12			12	
							13	9								
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	N	8			20	
							9	9								
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	N	-0-			20	
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			20	
CHEVRON - CARR, EDITH													WELL #: 6			
RRCID -> 172470													COMPL. DATE 02/20/1999			
TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	84	1	31	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			47	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	107	1	17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17	
LECHENGER													WELL #: 49			
RRCID -> 172491													COMPL. DATE 03/05/1999			
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800																
01		1023 N	906	-0-	-117	-0-	41	1	865	2	N	-0-			-0-	
02		1008 N	930	-0-	-78	-0-	47	1	883	2	N	-0-			-0-	
03		1085 N	937	-0-	-148	-0-	46	1	878	2	N	12			12	
							13	9								
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	N	-0-			12	
05		1023 N	954	-0-	-69	-0-	46	1	908	2	N	-0-			12	
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			12	
LECHENGER													WELL #: 41			
RRCID -> 172500													COMPL. DATE 02/09/1999			
TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740																
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-			30	
02		336 N	328	-0-	-8	-0-	16	1	312	2	N	-0-			30	
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	N	-0-			30	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-			30	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-	30	1	-0-	
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LECHENGER																
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-		19			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-		19			
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-		19			
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-		19			
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-		19			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		19			
ROTTERSMAN													WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488			
01	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	70	1	1471	2	N	10	10 1	8			
						11	9									
02	1428 N	1380	-0-	-48	-0-	69	1	1311	2	N	-0-		8			
03	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	77	1	1467	2	N	-0-		8			
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	N	-0-		8			
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	N	-0-		8			
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		8			
LECHENGER													WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400			
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-		33			
02	196 N	57	-0-	-139	-0-	3	1	54	2	N	-0-		33			
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	N	-0-		33			
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	-0-		33			
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-		33			
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		33			
LECHENGER													WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	90	1	1888	2	N	510	480 1	184			
						561	9									
02	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	83	1	1581	2	N	379	342 1	221			
						417	9									
03	2356 N	2238	-0-	-118	-0-	92	1	1754	2	N	356	498 1	79			
						392	9									
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	87	1	1769	2	N	725	671 1	133			
						798	9									
05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	83	1	1632	2	N	459	491 1	101			
						505	9									
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		101			
ROTTERSMAN A													WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-		25			
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	N	-0-		25			
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-		25			
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-		25			
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-		25			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		25			
BENAVIDES, ROSA V. B													WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-			
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
BENAVIDES, ROSA V. A1																
WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1404	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	1260	2	12	9	Y	11	12	1			5
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1349	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13	14	1			4
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14	14	1			4
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

ROTTERSMAN														WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532		
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B														WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996		
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	2	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER														WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					20
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					20
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					20
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					20
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					20

ROTTERSMAN														WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3														WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
01	496 N	263	-0-	-233	-0-	261	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	Y	9	8	1			4
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	496 N	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

LECHENGER														WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	N	-0-					148
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					148
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	N	-0-					148
04	840 N	679	-0-	-161	-0-	32	1	647	2	N	-0-					148
05	930 N	658	-0-	-272	-0-	32	1	626	2	N	-0-					148
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					148

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07078 475 386310 72	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-			37	1	770	2	N	-0-					139
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-			35	1	667	2	N	-0-					139
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-			38	1	730	2	N	-0-					139
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-			32	1	653	2	N	-0-					139
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-			35	1	684	2	N	-0-					139
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					139
LECHENGER						WELL #:	73	RRCID ->	176022	COMPL.	DATE	01/17/2000	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8329	-	8415
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-			25	1	521	2	N	-0-					12
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-			26	1	486	2	N	-0-					12
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-			22	1	418	2	N	-0-					12
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-			30	1	608	2	N	-0-					12
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-			27	1	530	2	N	-0-					12
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT					12
LECHENGER						WELL #:	74	RRCID ->	176862	COMPL.	DATE	02/16/2000	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8944	-	8968
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-			14	1	284	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-			6	1	115	2	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-			9	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-			10	1	193	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-			6	1	126	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT					-0-
LECHENGER						WELL #:	75	RRCID ->	178006	COMPL.	DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8926	-	9001
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-			22	1	466	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-			21	1	398	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-			23	1	441	2	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-			21	1	425	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-			20	1	392	2	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-							N	NO RPT					-0-
LECHENGER						WELL #:	50	RRCID ->	178258	COMPL.	DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8219	-	9375
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-			4	1	78	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-			5	1	91	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	54	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-			5	1	91	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. A3						WELL #:	79	RRCID ->	180073	COMPL.	DATE	11/13/2000	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8837	-	9038
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, R. V. A3						WELL #:	80	RRCID ->	180795	COMPL.	DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8122	-	8219
01	31	N	30	-0-	-1	-0-			30	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-			30	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-			22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B4													CNTY: WEBB															
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 82													RRCID -> 185725				COMPL. DATE 10/03/2001				TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
01	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	16	1	2858	2	Y	-0-				-0-													
02	3052 X	2405	-0-	-647	-0-	56	1	2349	2	Y	-0-				-0-													
03	3379 X	2529	-0-	-850	-0-	127	1	2402	2	Y	-0-				-0-													
04	3060 X	2703	-0-	-357	-0-	131	1	2572	2	Y	-0-				-0-													
05	3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	79	1	1872	2	Y	-0-				-0-													
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				-0-													
BENAVIDES, ROSA V. D													WELL #: 87				RRCID -> 191883				COMPL. DATE 06/06/2002				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574			
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	4	1		3													
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	Y	6	6	1		3													
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	Y	5	6	1		2													
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1		2													
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11	10	1		3													
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				3													
BENAVIDES, ROSA V. D													WELL #: 88				RRCID -> 193770				COMPL. DATE 01/17/2003				TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188			
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4733	2	31	9	Y	28	28	1		20													
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4465	2	42	9	Y	38	40	1		18													
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5083	2	45	9	Y	41	41	1		18													
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4985	2	52	9	Y	47	50	1		15													
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5248	2	54	9	Y	49	49	1		15													
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				15													
BENAVIDES, ROSA V. A2													WELL #: 89				RRCID -> 196931				COMPL. DATE 07/30/2003				TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
01	7285 X	7215	-0-	-70	-0-	7168	2	47	9	Y	43	44	1		30													
02	6580 X	6100	-0-	-480	-0-	6044	2	56	9	Y	51	57	1		24													
03	7316 X	6567	-0-	-749	-0-	6509	2	58	9	Y	53	54	1		23													
04	7080 X	6420	-0-	-660	-0-	6354	2	66	9	Y	60	64	1		19													
05	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	7038	2	73	9	Y	66	65	1		20													
06	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT				20													
BENAVIDES, ROSA V. B1													WELL #: 92				RRCID -> 199517				COMPL. DATE 12/20/2003				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	1	1	224	2	Y	-0-				-0-													
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	6	1	249	2	Y	-0-				-0-													
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-				-0-													
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-				-0-													
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-				-0-													
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-													
BENAVIDES, ROSA V. C													WELL #: 86				RRCID -> 200024				COMPL. DATE 01/22/2004				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1		4													
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	9	1		4													
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	Y	9	9	1		4													
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	11	1		3													
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10	10	1		3													
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				3													
BENAVIDES, ROSA V. A1													WELL #: 90				RRCID -> 201866				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3701	2	24	9	Y	22	22	1		15													
02	3108 X	2960	-0-	-148	-0-	2932	2	28	9	Y	25	29	1		11													
03	3689 X	3227	-0-	-462	-0-	3198	2	29	9	Y	26	26	1		11													
04	3600 X	3212	-0-	-388	-0-	3179	2	33	9	Y	30	32	1		9													
05	3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3221	2	33	9	Y	30	30	1		9													
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT				9													

BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BENAVIDES, ROSA V. B4																	
WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	9	1	1558	2	Y	-0-					-0-	
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-					-0-	
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	-0-					-0-	
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	16700	-0-	13600	13600	674	1	16026	2	Y	-0-					-0-	
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	12040					Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. B4																	
WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052																	
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	14	1			11	
02	2156 N	2136	-0-	-20	-0-	2117	2	19	9	Y	17	20	1			8	
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2418	2	23	9	Y	21	20	1			9	
04	2460 N	2318	-0-	-142	-0-	2294	2	24	9	Y	22	24	1			7	
05	2356 N	1635	-0-	-721	-0-	1617	2	18	9	Y	16	18	1			5	
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					5	
BENAVIDES, AN/CY F																	
WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838																	
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	12	1	2077	2	Y	-0-					-0-	
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	2	Y	-0-					-0-	
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	129	1	2454	2	Y	-0-					-0-	
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	120	1	2363	2	Y	-0-					-0-	
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2347	2	Y	-0-					-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. D2																	
WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271																	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			1	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1			1	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			1	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1	
CARR, EDITH																	
WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538																	
01	1302 X	666	-0-	-636	-0-	666	2			N	-0-					-0-	
02	1176 X	539	-0-	-637	-0-	539	2			N	-0-					-0-	
03	930 X	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					-0-	
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-	
05	3100 N	3536	-0-	-436	-0-	436	2			N	-0-					-0-	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEITZEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498																	
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4231	2	9	9	N	8					38	
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2941	2	90	9	N	82					120	
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2113	2	48	9	N	44	154	1			10	
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					10	
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2589	2	11	9	N	10					20	
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					20	
BENAVIDES, ROSA V. A1																	
WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276																	
01	3534 X	2796	-0-	-738	-0-	2777	2	19	9	Y	17	17	1			12	
02	3024 X	2574	-0-	-450	-0-	2551	2	23	9	Y	21	23	1			10	
03	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2805	2	25	9	Y	23	23	1			10	
04	2790 X	2766	-0-	-24	-0-	2737	2	29	9	Y	26	28	1			8	
05	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	2802	2	30	9	Y	27	27	1			8	
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					8	

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, AN/CY F				//CONT.// //CONT.// WELL #: 100	07078 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
							RRCID -> 218395	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 7736	-	8743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	3 1	470 2	Y		-0-			-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	11 1	451 2	Y		-0-			-0-	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	Y		-0-			-0-	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26 1	514 2	Y		-0-			-0-	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24 1	581 2	Y		-0-			-0-	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E				WELL #: 102	RRCID -> 223042	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8730	-	8892			
01	3472 X	2987	-0-	-485	-0-	16 1	2951 2	Y		18	19 1		12	
02	3136 X	2701	-0-	-435	-0-	20 9	2614 2	Y		22	24 1		10	
03	3441 X	2634	-0-	-807	-0-	63 1	2480 2	Y		21	22 1		9	
04	3000 X	1547	-0-	-1453	-0-	24 9	1459 2	Y		13	18 1		4	
05	3100 X	2141	-0-	-959	-0-	74 1	2034 2	Y		20	18 1		6	
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	14 9		Y		NO RPT			6	

BENAVIDES, AN/CY F				WELL #: 103	RRCID -> 223092	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH	9179	PERF. 7596	-	8870			
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	1 1	90 2	Y		-0-			-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y		-0-			-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y		-0-			-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y		-0-			-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y		-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 104	RRCID -> 225608	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7630	-	8930			
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	15 1	2617 2	Y		-0-			-0-	
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	54 1	2272 2	Y		-0-			-0-	
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	136 1	2587 2	Y		-0-			-0-	
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	127 1	2502 2	Y		-0-			-0-	
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	101 1	2410 2	Y		-0-			-0-	
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B3				WELL #: 99	RRCID -> 225611	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7820	-	8558			
01	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1379 2	9 9	Y		8	8 1		6	
02	1288 N	1209	-0-	-79	-0-	1198 2	11 9	Y		10	11 1		5	
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1347 2	12 9	Y		11	11 1		5	
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1293 2	13 9	Y		12	13 1		4	
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1253 2	13 9	Y		12	12 1		4	
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y		NO RPT			4	

CARR, EDITH				WELL #: 8	RRCID -> 227847	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8876	-	9331			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	2 1		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	2 1		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A														CNTY: WEBB																			
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 101														NON-ASSOCIATED																			
CAPACITY														COMPL. DATE 01/24/2007																			
TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690																																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-															
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-															
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-															
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-															
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
BENAVIDES, ROSA V. E														WELL #: 110					RRCID -> 231325					COMPL. DATE 03/15/2007					TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804				
01	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	-0-		7	1	1182	2	Y	7	7	1			5															
02	1120 N	1090	-0-	-30	-0-	-0-		8	9	1055	2	Y	9	10	1			4															
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	1196	2	Y	10	10	1			4															
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1158	2	Y	12	12	1			4															
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		11	9	1176	2	Y	10	11	1			3															
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-		59	1			Y	NO RPT					3															
AN/CY BENAVIDES F														WELL #: 105					RRCID -> 235981					COMPL. DATE 07/20/2007					TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985				
01	1984 N	1484	-0-	-500	-0-	-0-		8	1	1476	2	Y	-0-					-0-															
02	1540 N	1278	-0-	-262	-0-	-0-		30	1	1248	2	Y	-0-					-0-															
03	1519 N	368	-0-	-1151	-0-	-0-		18	1	350	2	Y	-0-					-0-															
04	1440 N	140	-0-	-1300	-0-	-0-		7	1	133	2	Y	-0-					-0-															
05	1426 N	678	-0-	-748	-0-	-0-		27	1	651	2	Y	-0-					-0-															
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
BENAVIDES, ROSA V. A														WELL #: 111					RRCID -> 238404					COMPL. DATE 01/03/2008					TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-					-0-															
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	73	2	Y	-0-					-0-															
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	164	2	Y	-0-					-0-															
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	Y	-0-					-0-															
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	113	2	Y	-0-					-0-															
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
ROSA V BENAVIDES A2														WELL #: 112					RRCID -> 243733					COMPL. DATE 04/08/2008					TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680				
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-															
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-															
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-															
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-															
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-															
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
BENAVIDES, ROSA V. A2														WELL #: 118					RRCID -> 252113					COMPL. DATE 05/06/2009					TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628				
01	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	-0-		1910	2	12	9	Y	11	12	1			8															
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	-0-		1730	2	17	9	Y	15	16	1			7															
03	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	-0-		1969	2	18	9	Y	16	16	1			7															
04	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	-0-		1837	2	19	9	Y	17	19	1			5															
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-		1996	2	22	9	Y	20	19	1			6															
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-						Y	NO RPT					6															

BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. E5				WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 8764		- 8804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAVAZOS				WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8518		- 8578			
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	11	1	1			25
							12	9									
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	25	1	1			49
							28	9									
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	204	159	1			94
							224	9									
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	18	1	1			111
							20	9									
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	12	1	1			122
							13	9									
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT					122

VILLARREAL				WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7626		- 7636			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
KILLAM, R. "1860"				WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7674		- 7736			
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2	35	9	Y	32	64	1			40
02	2744 X	2583	-0-	-161	-0-	-0-	2564	2	19	9	Y	17					57
03	3038 N	2914	-0-	-124	-0-	-0-	2889	2	25	9	Y	23	71	1			9
04	2940 X	2320	-0-	-620	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11					20
05	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	-0-	2672	2	26	9	Y	24					44
06	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	-0-	2532	2	11	9	Y	10	46	1			8

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8030		- 8066			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8119		- 8154			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054											
K & H FEE "1575"			WELL #: 1			RRCID -> 159082			COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KILLAM, R. "1860"			WELL #: 5			RRCID -> 159170			COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
K & H FEE "1575"			WELL #: 8			RRCID -> 159620			COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244		
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11 9	Y	10			10
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17 9	Y	15			25
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492	2	11 9	Y	10			35
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	647	2	61 9	Y	55	73 1		17
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	2	11 9	Y	10			27
KILLAM, R. "1860"			WELL #: 4			RRCID -> 159779			COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738		
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2105	2	45 9	Y	41	95 1		59
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25 9	Y	23			82
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1714	2	30 9	Y	27	98 1		11
04	1800	N	1293	-0-	-507	-0-	1280	2	13 9	Y	12			23
05	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1485	2	30 9	Y	27			50
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1621	2	14 9	Y	13	53 1		10
K & H FEE "1575"			WELL #: 2			RRCID -> 159787			COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390		
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			-0-
02	532	N	399	-0-	-133	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
K & H FEE "1575"			WELL #: 3			RRCID -> 160234			COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
K & H FEE "574"			WELL #: 2			RRCID -> 160862			COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610		
01	14B2	EXT	14674	-0-	14674	-0-	14599	2	75 9	Y	68			68
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4566	2	35 9	Y	32			100
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3604	2	33 9	Y	30	124 1		6
04	7530	X	3346	-0-	-4184	-0-	3314	2	32 9	Y	29			35
05	7781	X	3309	-0-	-4472	-0-	3273	2	36 9	Y	33			68
06	7530	X	1458	-0-	-6072	-0-	1441	2	17 9	Y	15	46 1		37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054																
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	1240 N	951	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	931	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	930 N	839	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600														
BENAVIDES, ROSA V. 1908				WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8587		-		8859		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BENAVIDES, ROSA V. 1908				WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8587		-		8870		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. 1908				WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8647		-		8867		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. 861				WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8693		-		8726		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927				WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 7858		-		8132		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (PERDIDO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BENAVIDES, B. R. "A"														
07078 493 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
386310														
WELL #: 2					RRCID -> 138972					COMPL. DATE 06/04/1991				
					TOTAL DEPTH 13000					PERF. 8690 - 8928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
URIBE														
WELL #: 1					RRCID -> 143028					COMPL. DATE 12/22/2010				
					TOTAL DEPTH 12788					PERF. 9110 - 11675				
*01	155 N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N		-0-		8
*02	84 N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	2	N		-0-		8
*03	124 N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	2	N		-0-		8
*04	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	N		-0-		8
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N		-0-		8
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		8
BENAVIDES (WALSTEAD 3900)														
LEMBCKE OIL & GAS LLC.														
MILLER-RUTLEDGE														
07078 975 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL				
496235														
WELL #: 2A					RRCID -> 055640					COMPL. DATE 12/01/1972				
					TOTAL DEPTH 5420					PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BENAVIDES (4530)														
GARZACO OPERATING, LLC														
HOOPER, V. M.														
07078 992 ASSOCIATED					49B					CNTY: DUVAL				
296672														
WELL #: 7					RRCID -> 106404					COMPL. DATE 03/17/1983				
					TOTAL DEPTH 6040					PERF. 4536 - 4548				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LEMBCKE OIL & GAS LLC.														
MILLER-RUTLEDGE														
496235														
WELL #: 1A					RRCID -> 093915					COMPL. DATE 06/04/1980				
					TOTAL DEPTH 5510					PERF. 4497 - 4503				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6
BERRY R. COX (WILCOX L-1)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
GONZALEZ, RUBEN														
07387 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
411736														
WELL #: 11					RRCID -> 234921					COMPL. DATE 11/29/2007				
					TOTAL DEPTH 12750					PERF. 11854 - 11908				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)				07387 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
COX, MARTIN REGAN				185995															
ARMSTRONG, FRANK				WELL #:	1 D	RRCID -> 125753				COMPL. DATE 10/21/1987				TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
ARMSTRONG "258" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 197943				COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11980 - 11992					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736															
GONZALEZ, RUBEN				WELL #:	1	RRCID -> 125074				COMPL. DATE 06/25/1987				TOTAL DEPTH 13399 PERF. 11412 - 11430					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
GONZALEZ, RUBEN				WELL #:	10	RRCID -> 214739				COMPL. DATE 10/25/2005				TOTAL DEPTH 13439 PERF. 11728 - 11754					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-	
BMT				WELL #:	77ST	RRCID -> 297007				COMPL. DATE 05/05/2023				TOTAL DEPTH 13057 PERF. 11340 - 11356					
01	10757	X	6470	-0-	-4287	-0-	162	1	6308	3	N	-0-						-0-	
02	9436	X	5859	-0-	-3577	-0-	5859	2			N	-0-						-0-	
03	8711	X	5087	-0-	-3624	-0-	5087	2			N	-0-						-0-	
04	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	278	1	8875	2	N	-0-						-0-	
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	278	1	8875	2	N	-0-						-0-	
06	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	778	1	13517	2	N	-0-						-0-	
BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)				07387 370	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736															
GONZALEZ, RUBEN				WELL #:	2	RRCID -> 137532				COMPL. DATE 02/17/1991				TOTAL DEPTH 16005 PERF. 11952 - 11967					
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	245	1	246	2	N	-0-						-0-	
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	229	1	126	2	N	-0-						-0-	
03	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-						-0-	
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	271	1	117	2	N	-0-						-0-	
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	271	1	117	2	N	-0-						-0-	
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	282	1	312	2	N	-0-						-0-	

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)			07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
COX, MARTIN REGAN			185995																
ARMSTRONG 258			WELL #: 2		RRCID -> 130478		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13162 - 13223								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
ARMSTRONG 258			WELL #: 3		RRCID -> 139961		COMPL. DATE 10/09/1991		TOTAL DEPTH 14379		PERF.13012 - 13072								
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736																
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 5A		RRCID -> 136247		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12349 - 12449								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-	
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 4		RRCID -> 160206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12706 - 13072						
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	2				N	-0-					-0-	
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-	
BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)			07387 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB										
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736																
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 3		RRCID -> 132670		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13530 - 13590								
01	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	589	1	588	2	N	-0-						-0-	
02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	549	1	303	2	N	-0-						-0-	
03	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-						-0-	
04	1140	N	805	-0-	-335	-0-	563	1	242	2	N	-0-						-0-	
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	563	1	242	2	N	-0-						-0-	
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	552	1	608	2	N	-0-						-0-	

BIG COWBOY (LOBO)				07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994				TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 76											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	96	13 9	1655	2	N	12	11	1		4
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	110	10 9	1491	2	N	9	11	1		2
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	115	13 9	1765	2	N	12	11	1		3
04	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	102	11 9	1451	2	N	10	11	1		2
05	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	101	11 9	1474	2	N	10	11	1		1
06	1830 N	1476	-0-	-354	-0-	104	11 9	1361	2	N	10	11	1		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 120 T	RRCID -> 149176	COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 117ST	RRCID -> 150083	COMPL. DATE 04/21/2023				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180					
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	3 9	311	2	N	3	2	1		2
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	2 9	280	2	N	2	2	1		2
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	2 9	323	2	N	2	2	1		2
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	2 9	292	2	N	2	2	1		2
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	2 9	284	2	N	2	2	1		2
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1 9	274	2	N	2	2	1		2
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 132	RRCID -> 151532	COMPL. DATE 10/01/1994				TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1 9	92	2	N	1				1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1 9	75	2	N	1				2
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				2
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				2
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 17	RRCID -> 270117	COMPL. DATE 12/27/2012				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862					
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	80	2 9	1383	2	N	2	114	1		42
02	1568 N	1436	-0-	-132	-0-	98	12 9	1326	2	N	11				53
03	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	110	1 9	1691	2	N	1				54
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1575	2	N	21				75
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	103	3 9	1499	2	N	3				78
06	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	110	7 9	1443	2	N	6				84

BIG COWBOY (LOBO)														CAPACITY				CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP																									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																									
WELL #: 19														RRCID -> 270140				COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	14 N	13	-0-	-1	-0-		1	1	11	2	N	1	1	1			-0-								
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		1	1	7	2	N	-0-					-0-								
03	13 N	12	-0-	-1	-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-								
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-								
05	8 N	5	-0-	-3	-0-		5	2			N	-0-					-0-								
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																									
WELL #: 18														RRCID -> 270546				COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		19	1	323	2	N	-0-	47	1			14								
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-		23	1	317	2	N	-0-	3				17								
03	434 N	318	-0-	-116	-0-		3	9																	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-		20	1	298	2	N	-0-					17								
05	372 N	319	-0-	-53	-0-		20	1	285	2	N	-0-	4				21								
06	300 N	247	-0-	-53	-0-		4	9																	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		21	1	297	2	N	1					22								
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-		1	9																	
03	434 N	318	-0-	-116	-0-		17	1	229	2	N	1					23								
04	330 N	309	-0-	-21	-0-		1	9																	
05	372 N	319	-0-	-53	-0-		17	1	229	2	N	1													
06	300 N	247	-0-	-53	-0-		1	9																	
HILCORP ENERGY COMPANY																									
HIRSCH ESTATE 858														386310											
WELL #: 1														RRCID -> 084056				COMPL. DATE 07/11/1979				TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714			
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-		75	1	536	2	N	-0-					43								
02	588 N	481	-0-	-107	-0-		58	1	423	2	N	-0-					43								
03	620 N	535	-0-	-85	-0-		65	1	468	2	N	-0-	2				45								
04	600 N	500	-0-	-100	-0-		2	9																	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-		57	1	443	2	N	-0-					45								
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		63	1	464	2	N	-0-	2				47								
HIRSCH ESTATE 1766																									
WELL #: 1														RRCID -> 091289				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	57	2	Y	-0-					10								
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		21	1	157	2	Y	-0-					10								
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		4	1	34	2	Y	-0-					10								
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		7	1	75	2	Y	-0-					10								
05	186 N	71	-0-	-115	-0-		8	1	63	2	Y	-0-					10								
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					10								
HIRSCH ESTATE 1772																									
WELL #: 1														RRCID -> 098497				COMPL. DATE 02/02/1982				TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477			
01	1054 N	938	-0-	-116	-0-		115	1	823	2	Y	-0-					-0-								
02	924 N	895	-0-	-29	-0-		107	1	788	2	Y	-0-					-0-								
03	961 N	895	-0-	-66	-0-		109	1	786	2	Y	-0-					-0-								
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		126	1	985	2	Y	-0-					-0-								
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		123	1	905	2	Y	-0-					-0-								
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT					-0-								
HIRSCH ESTATE 1771																									
WELL #: 2														RRCID -> 110244				COMPL. DATE 07/31/1984				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793			
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-		76	1	547	2	Y	-0-					-0-								
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-		68	1	498	2	Y	-0-					-0-								
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-		80	1	580	2	Y	-0-					-0-								
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-		72	1	562	2	Y	-0-					-0-								
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-		72	1	529	2	Y	-0-					-0-								
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT					-0-								

BIG COWBOY (LOBO)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HIRSCH ESTATE 2094																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 110945																	
COMPL. DATE 11/21/1991																	
TOTAL DEPTH 8781																	
PERF. 7994 - 8477																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1209 N	727	-0-	-482	-0-	80	1	647	2	Y	-0-			-0-			
02	1036 N	525	-0-	-511	-0-	62	1	463	2	Y	-0-			-0-			
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	69	1	581	2	Y	-0-			-0-			
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	52	1	560	2	Y	-0-			-0-			
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	Y	-0-			-0-			
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HIRSCH ESTATE 2096																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 113244																	
COMPL. DATE 04/04/2007																	
TOTAL DEPTH 8905																	
PERF. 7847 - 8484																	
01	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	372	1	2988	2	Y	-0-			-0-			
02	3164 X	3015	-0-	-149	-0-	356	1	2659	2	Y	-0-			-0-			
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	359	1	3006	2	Y	-0-			-0-			
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	288	1	3076	2	Y	-0-			-0-			
05	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	352	1	2921	2	Y	-0-			-0-			
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HIRSCH ESTATE 1772																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 114141																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 8620																	
PERF. 7612 - 8373																	
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	2	Y	-0-			-0-			
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-			-0-			
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	-0-			-0-			
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-			-0-			
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	2	Y	-0-			-0-			
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HIRSCH ESTATE 1766																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 115796																	
COMPL. DATE 03/04/1992																	
TOTAL DEPTH 8884																	
PERF. 7331 - 7674																	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			1			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			1			
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			1			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			1			
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			1			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1			
LINCOLN, W.P. 1312																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 116945																	
COMPL. DATE 06/03/1985																	
TOTAL DEPTH 7922																	
PERF. 6812 - 7650																	
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1460	2	Y	-0-			-0-			
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	182	1	1361	2	Y	-0-			-0-			
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	179	1	1495	2	Y	-0-			-0-			
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	147	1	1567	2	Y	-0-			-0-			
*05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	200	1	1662	2	Y	-0-			-0-			
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HIRSH ESTATE 2096																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 119273																	
COMPL. DATE 12/02/1985																	
TOTAL DEPTH 8800																	
PERF. 7716 - 7729																	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-			-0-			
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	506	2	Y	-0-			-0-			
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	-0-			-0-			
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	44	1	468	2	Y	-0-			-0-			
05	651 N	402	-0-	-249	-0-	43	1	359	2	Y	-0-			-0-			
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-			
LINCOLN, W.P. 1312																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 119301																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 7900																	
PERF. 6938 - 7609																	
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	174	1	1396	2	Y	-0-			11			
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	156	1	1167	2	Y	-0-			11			
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	180	1	1504	2	Y	-0-			11			
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	139	1	1486	2	Y	-0-			11			
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	179	1	1490	2	Y	-0-			11			
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			11			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-				-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	30	1	234	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	36	1	264	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655							
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	26	1	193	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	24	1	197	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601							
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	-0-				-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	17	1	181	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	19	1	154	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610							
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	Y	5				9
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	24	1	176	2	Y	5	9	1		5
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	26	1	185	2	Y	2				7
04	390 N	238	-0-	-152	-0-	26	1	208	2	Y	4	6	1		5
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	25	1	151	2	Y	4	6	1		3
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				3
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HIRSCH ESTATE "2095"															
WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	28	33	1	24
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	9	205	2	N	16	17	1	23
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	24			47
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	18	9	224	2	N	16	30	1	33
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	225	2	N	11	16	1	28
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	12	9			N	NO RPT			28
HIRSCH ESTATE "2093"															
WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841															
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			1
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			1
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			1
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			1
06		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			1
ROSCHE, W.C. 518															
WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082															
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	104	1	832	2	Y	-0-			25
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	Y	-0-			25
03		713 N	614	-0-	-99	-0-	66	1	548	2	Y	-0-			25
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	720	2	Y	-0-			25
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	2	Y	-0-			25
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			25
LINCOLN, W.P. 1312															
WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659															
01		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	164	1	1314	2	Y	-0-			3
02		1400 N	1376	-0-	-24	-0-	162	1	1214	2	Y	-0-			3
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	167	1	1401	2	Y	-0-			3
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	142	1	1523	2	Y	-0-			3
05		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	122	1	1017	2	Y	-0-			3
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			3
HIRSCH, I. ESTATE 517															
WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345															
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	102	1	819	2	Y	-0-			51
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	107	1	797	2	Y	-0-			51
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	Y	-0-			51
04		900 N	808	-0-	-92	-0-	69	1	739	2	Y	-0-			51
05		992 N	792	-0-	-200	-0-	85	1	707	2	Y	-0-			51
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			51

BIG COWBOY (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY HIRSCH ESTATE 538				//CONT.// //CONT.// WELL #:		07800 200 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
							RRCID -> 133823	COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL	DEPTH	8546	PERF.	8093	-	8176			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12 7 9			89	2	Y		6	11	1			1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15 4 9			108	2	Y		4					5
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12 7 9			90	2	Y		6	8	1			3
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10 1 9			76	2	Y		1					4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11 1 8 9			81	2	Y		7					11
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y		NO RPT					11
ROSCHER, W.C. 518				WELL #:		3	RRCID -> 134336	COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	7442	-	8138			
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1		125	2	Y		-0-					2
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1		135	2	Y		-0-					2
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	163	1		1367	2	Y		-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1		214	2	Y		-0-					2
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	11	1		88	2	Y		-0-					2
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y		NO RPT					2
HIRSCH ESTATE 1765 B				WELL #:		2	RRCID -> 134820	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	7382	-	8030			
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1		331	2	Y		-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1		324	2	Y		-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1		322	2	Y		-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1		240	2	Y		-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1		289	2	Y		-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y		NO RPT					-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 137370	COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL	DEPTH	8581	PERF.	8093	-	8238			
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1		143	2	Y		-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1		125	2	Y		-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1		132	2	Y		-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1		120	2	Y		-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1		107	2	Y		-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y		NO RPT					-0-
HIRSCH ESTATE 1765 B				WELL #:		3	RRCID -> 138351	COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL	DEPTH	8304	PERF.	7876	-	8004			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
HIRSH ESTATE 538				WELL #:		4	RRCID -> 138354	COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8081	-	8144			
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1		17	2	Y		-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1		12	2	Y		-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1		22	2	Y		-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1		16	2	Y		-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1		16	2	Y		-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y		NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																	
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	648	2	Y	-0-						11	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	554	2	Y	-0-						11	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	Y	-0-						11	
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-						11	
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	-0-	71	1	591	2	Y	-0-						11	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT						11	
HIRSCH ESTATE 517				WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560									
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	-0-	79	1	633	2	Y	-0-						37	
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	-0-	54	1	404	2	Y	-0-						37	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-						37	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	-0-						37	
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-						37	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT						37	
HIRSH-STATE 2072				WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291									
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	1						29	
							1	9											
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		29	1			-0-	
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-						-0-	
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1598	2	Y	3						3	
							3	9											
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2243	2	Y	-0-						3	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	
HIRSCH ESTATE 1770 B				WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156									
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	845	2	Y	-0-						-0-	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	738	2	Y	-0-						-0-	
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	Y	-0-						-0-	
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-						-0-	
05	868 N	727	-0-	-141	-0-	-0-	78	1	649	2	Y	-0-						-0-	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HIRSCH ESTATE 2071				WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078									
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	444	2	Y	-0-						-0-	
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	-0-						-0-	
03	589 N	492	-0-	-97	-0-	-0-	60	1	432	2	Y	-0-						-0-	
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	-0-	48	1	374	2	Y	-0-						-0-	
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	-0-	54	1	395	2	Y	-0-						-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BIG COWBOY (LOB0)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688								
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	108	1	864	2	Y	-0-					17
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					17
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					17
04	930 N	856	-0-	-74	-0-	73	1	783	2	Y	-0-					17
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					17
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					28
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					28
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					28

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 6			RRCID -> 141795			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH - STATE A			WELL #: 1			RRCID -> 141871			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669					
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	2	Y	-0-						-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	37	1	133	2	Y	-0-						-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	42	1	140	2	Y	-0-						-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	Y	-0-						-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	169	2	Y	-0-						-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT						-0-

HIRSCH ESTATE 2071			WELL #: 5			RRCID -> 141912			COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.			WELL #: 1			RRCID -> 142457			COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-						27
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-						27
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-						27
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-						27
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-						27
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT						27

HIRSCH ESTATE A			WELL #: 4			RRCID -> 142703			COMPL. DATE 09/19/1992			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HIRSCH ESTATE A			WELL #: 6			RRCID -> 143419			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

DIX RANCH-STATE A			WELL #: 2			RRCID -> 144465			COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530					
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-						-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	64	1	233	2	Y	-0-						-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	80	1	267	2	Y	-0-						-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	88	1	269	2	Y	-0-						-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	82	1	284	2	Y	-0-						-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT						-0-

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
WILLIAMSON, S.H. ET AL			WELL #: 5			RRCID -> 145665			COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-			158 1	1266 2	Y	-0-							28
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			151 1	1132 2	Y	-0-							28
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-			150 1	1253 2	Y	-0-							28
04		1380 N	1367	-0-	-13	-0-			117 1	1250 2	Y	-0-							28
05		1426 N	1228	-0-	-198	-0-			132 1	1096 2	Y	-0-							28
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT							28

HIRSCH ESTATE 1770					WELL #: 1			RRCID -> 147312			COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HIRSCH ESTATE 1766					WELL #: 4			RRCID -> 158123			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498					
01	341	N	272	-0-	-69	-0-			30 1	242 2	Y	-0-							32
02	252	N	131	-0-	-121	-0-			15 1	116 2	Y	-0-							32
03	310	N	294	-0-	-16	-0-			31 1	263 2	Y	-0-							32
04	240	N	237	-0-	-3	-0-			20 1	217 2	Y	-0-							32
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-			26 1	217 2	Y	-0-							32
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT							32

HIRSCH ESTATE 2104 B					WELL #: 2			RRCID -> 160492			COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HIRSCH ESTATE 1772					WELL #: 8			RRCID -> 160504			COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

HIRSCH ESTATE 858					WELL #: 5			RRCID -> 161957			COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766					WELL #: 5			RRCID -> 162230			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405					
01	31	N	17	-0-	-14	-0-			2 1	15 2	Y	-0-							43
02	28	N	18	-0-	-10	-0-			2 1	16 2	Y	-0-							43
03	31	N	26	-0-	-5	-0-			3 1	23 2	Y	-0-							43
*04	30	N	23	-0-	-7	-0-			2 1	21 2	Y	-0-							43
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-			3 1	22 2	Y	-0-							42
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT							42

BIG COWBOY (LOBO)													//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 1771													WELL #:		5	RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7543	-	8379
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	2139	N	1777	-0-		-362	-0-		217	1	1560	2	Y		-0-					3						
02	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-		197	1	1452	2	Y		-0-					3						
03	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-		233	1	1686	2	Y		-0-					3						
04	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-		209	1	1635	2	Y		-0-					3						
05	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-		232	1	1712	2	Y		-0-					3						
06	1770	N	NO RPT	-0-		-1770	-0-						Y		NO RPT					3						
HIRSCH STATE 2072						WELL #:	4	RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7582	-	8650								
01	1240	N	1150	-0-		-90	-0-		127	1	1022	2	Y		1					29						
									1	9																
02	1176	N	945	-0-		-231	-0-		112	1	833	2	Y		-0-		29	1		-0-						
03	1209	N	1145	-0-		-64	-0-		122	1	1023	2	Y		-0-					-0-						
04	1110	N	588	-0-		-522	-0-		50	1	535	2	Y		3					3						
									3	9																
05	1054	N	966	-0-		-88	-0-		104	1	862	2	Y		-0-					3						
06	1110	N	NO RPT	-0-		-1110	-0-						Y		NO RPT					3						
ROSCHE, W.C. 518						WELL #:	5	RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8104	-	8280								
01	651	N	589	-0-		-62	-0-		65	1	524	2	Y		-0-					6						
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-		66	1	494	2	Y		-0-					6						
03	589	N	512	-0-		-77	-0-		55	1	457	2	Y		-0-					6						
04	570	N	439	-0-		-131	-0-		38	1	401	2	Y		-0-					6						
05	620	N	394	-0-		-226	-0-		42	1	352	2	Y		-0-					6						
06	510	N	NO RPT	-0-		-510	-0-						Y		NO RPT					6						
HIRSCH STATE 2072						WELL #:	5	RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7820	-	8184								
01	620	N	597	-0-		-23	-0-		66	1	530	2	Y		1					29						
									1	9																
02	308	N	264	-0-		-44	-0-		31	1	233	2	Y		-0-		29	1		-0-						
03	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-		195	1	1635	2	Y		-0-					-0-						
04	3000	N	9799	-0-		6799	6799		838	1	8958	2	Y		3					3						
									3	9																
05	3100	N	4007	-0-		907	7706		431	1	3576	2	Y		-0-					3						
06	510	N	NO RPT	-0-		-510	7196						Y		NO RPT					3						
HIRSCH ESTATE 54						WELL #:	1	RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8046	-	8280								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
HIRSCH ESTATE 537						WELL #:	4	RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	7774	-	8648								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	111 1	797 2	Y	60	96 1		12
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	66 9	673 2	Y	24			36
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	92 1	794 2	Y	46	60 1		22
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	26 9	712 2	Y	11			33
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	51 9	590 2	Y	53			86
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	91 1		Y	NO RPT			86
						12 9						
						80 1						
						58 9						
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
01	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	229 1	1643 2	Y	38			118
02	1764 N	1689	-0-	-75	-0-	42 9	1459 2	Y	29			147
03	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	198 1	1560 2	Y	23	73 1		97
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	32 9	1862 2	Y	26			123
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	215 1	1780 2	Y	40			163
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	25 9		Y	NO RPT			163
						238 1						
						29 9						
						241 1						
						44 9						
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58 1	418 2	Y	31	49 1		6
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 9	386 2	Y	14			20
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	52 1	423 2	Y	25	33 1		12
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	15 9	393 2	Y	6			18
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28 9	416 2	Y	37			55
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	50 1		Y	NO RPT			55
						7 9						
						56 1						
						41 9						

BIG COWBOY (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
A.B. CULPEPPER 2064														
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	48 1	388 2	N	45	55 1			12	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50 9								
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45 1	333 2	N	25	27 1			10	
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	28 9								
05	465 N	254	-0-	-211	-0-	43 1	364 2	N	37				47	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	41 9								
						38 1	404 2	N	27	46 1			28	
						30 9								
						26 1	217 2	N	10	27 1			11	
						11 9								
								N	NO RPT				11	
NORFLEET A.V.														
WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354														
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	40 1	325 2	Y	-0-				-0-	
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	34 1	258 2	Y	-0-				-0-	
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	18 1	153 2	Y	-0-				-0-	
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	24 1	253 2	Y	-0-				-0-	
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52 1	432 2	Y	-0-				-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-	
CULPEPPER, A.B.2068														
WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294														
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	10 1	83 2	N	9	14 1			53	
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	10 9								
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	5	6 1			52	
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6 9								
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48 1	399 2	N	40				92	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	44 9								
						58 1	621 2	N	42	41 1			93	
						46 9								
						36 1	301 2	N	15	42 1			66	
						17 9								
								N	NO RPT				66	
ROSCHER-HIRSCH G.U.														
WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340														
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	7 1	56 2	Y	-0-				-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	7 1	51 2	Y	-0-				-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	Y	-0-				-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	Y	-0-				-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y	-0-				-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-	
CULPEPPER, A. B. 2068														
WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357														
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	N	11	22 1			41	
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	12 9								
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	10 1	73 2	N	6	6 1			41	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 9								
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	N	10				51	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	11 9								
						21 1	223 2	N	17	13 1			55	
						19 9								
						11 1	95 2	N	5	16 1			44	
						6 9								
								N	NO RPT				44	

BIG COWBOY (LOBO)				//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
A. V. NORFLEET				WELL #:	6	RRCID -> 190361				COMPL. DATE 07/10/2002				TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	930 N	904	-0-	-26	-0-		100	1	804	2	Y	-0-						30	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-		95	1	714	2	Y	-0-						30	
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		107	1	896	2	Y	-0-						30	
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		83	1	890	2	Y	5						35	
							6	9											
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		121	1	1004	2	Y	-0-						35	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT						35	

HIRSCH ESTATE 1772				WELL #:	10	RRCID -> 191619				COMPL. DATE 08/16/2002				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
01	1364 N	1252	-0-	-112	-0-		153	1	1099	2	Y	-0-						-0-	
02	1232 N	1134	-0-	-98	-0-		136	1	998	2	Y	-0-						-0-	
03	1271 N	1160	-0-	-111	-0-		141	1	1019	2	Y	-0-						-0-	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		144	1	1124	2	Y	-0-						-0-	
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-		145	1	1073	2	Y	-0-						-0-	
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT						-0-	

CULPEPPER, A.B. 2064				WELL #:	2	RRCID -> 192598				COMPL. DATE 12/31/2002				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		83	1	663	2	N	37	54	1				48	
							41	9											
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-		77	1	579	2	N	44	36	1				56	
							48	9											
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-		73	1	615	2	N	38						94	
							42	9											
04	750 N	725	-0-	-25	-0-		58	1	620	2	N	43	48	1				89	
							47	9											
05	775 N	747	-0-	-28	-0-		77	1	636	2	N	31	43	1				77	
							34	9											
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT						77	

HIRSCH ESTATE 2094				WELL #:	11	RRCID -> 195937				COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583					
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-		164	1	1314	2	N	-0-						52	
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		157	1	1172	2	N	-0-						52	
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		153	1	1280	2	N	-0-						52	
04	1440 N	1403	-0-	-37	-0-		120	1	1283	2	N	-0-						52	
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		163	1	1357	2	N	-0-						52	
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N	NO RPT						52	

LINCOLN RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 198919				COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338					
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		167	1	1341	2	N	-0-						28	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		184	1	1375	2	N	-0-						28	
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		183	1	1529	2	N	-0-						28	
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		127	1	1363	2	N	-0-						28	
05	1612 N	1570	-0-	-42	-0-		169	1	1401	2	N	-0-						28	
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT						28	

HIRSCH ESTATE 1772				WELL #:	11	RRCID -> 201692				COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106					
01	341 N	126	-0-	-215	-0-		15	1	111	2	Y	-0-						-0-	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		12	1	92	2	Y	-0-						-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-		7	1	52	2	Y	-0-						-0-	
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-		23	1	183	2	Y	-0-						-0-	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-		30	1	220	2	Y	-0-						-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT						-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28 1	279 2	Y	200	177 1			203
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	220 9	19 1	Y	89	214 1			78
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98 9	35 1	Y	157	129 1			106
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	173 9	27 1	Y	115				221
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	127 9	14 1	Y	78	167 1			132
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	86 9		Y	NO RPT				132
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674					
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	246 1	2455 2	N	-0-				26
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	167 1	2073 2	N	-0-				26
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	174 1	2243 2	N	-0-				26
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	227 1	2180 2	N	-0-				26
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	147 1	1753 2	N	-0-				26
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT				26
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394					
01	3396 X	1024	-0-	-2372	-0-	93 1	931 2	Y	-0-				-0-
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	76 1	945 2	Y	-0-				-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	68 1	871 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	1029	-0-	1029	1029	97 1	932 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	831	-0-	831	1860	64 1	767 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1860			Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206					
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	64 1	635 2	N	8				9
02	644 N	537	-0-	-107	-0-	9 9	40 1	N	-0-				9
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	630 2	N	10				19
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	11 9	62 1	N	2				21
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 9	51 1	N	-0-				21
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT				21
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT				20

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
EL GATO			WELL #: 31			RRCID -> 224952			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HIRSCH ESTATE 857				WELL #: 4		RRCID -> 231951			COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690					
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	10 2	Y		1		2 1				-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9	56 2	Y		2						2	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 9	46 2	Y		3		4 1				1	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y		2						3	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 9	59 2	Y		5						8	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	14 1				Y	NO RPT					8	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 151412			COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068					
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 10													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 2		RRCID -> 172532			COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
THREE-C OIL AND GAS				857600		RRCID -> 117131			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072			
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3	
VAQUILLAS 1629				WELL #: 2		RRCID -> 119593			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2	

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS			//CONT.//		857600														
VAQUILLAS 67			WELL #:		1	RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7518		- 8755					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						Y	NO RPT					2	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						Y	NO RPT					2	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						Y	NO RPT					2	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						Y	NO RPT					2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						Y	NO RPT					2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						Y	NO RPT					2	
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:		5	RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8075		- 8085					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:		6	RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9034		- 9038					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH "3"			WELL #:		3	RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8082		- 8154					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					1	
BIG COWBOY (LOBO 1)			//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397														
STANFORD, P. H.			WELL #:		3	RRCID -> 137931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8290		- 8320			
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30	1	110	2	Y	1	16	1				9	
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	26	1	112	2	Y	2						11	
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	133	2	Y	3						14	
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	129	2	Y	9						23	
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	28	1	124	2	Y	1						24	
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	2	Y	-0-						24	

BIG COWBOY (LOBO 1)				//CONT.// 07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 53		RRCID -> 141060		COMPL. DATE 03/07/1992		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	18 4	1 9	64	2	Y	4	17 1		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	16 1	1 9	74	2	Y	1			1
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	20 1	2 9	89	2	Y	2			3
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	78	2	Y	7			10
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	1 9	71	2	Y	1			11
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	19 1	1	67	2	Y	-0-			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 112		RRCID -> 145288		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075				
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	295	2	N	2	2 1		1
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	308	2	N	2	2 1		1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	215	2	N	1	2 1		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	186	2	N	3	2 1		1
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	122	2	N	1	1 1		1
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	95	2	N	1	1 1		1

BIG COWBOY (WILCOX 6000)				07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 20		RRCID -> 235278		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	1	20	2	N	-0-			8
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	3 1	1	19	2	N	-0-			8
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	1	22	2	N	-0-			8
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	1	15	2	N	-0-			8
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	1	15	2	N	-0-			8
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	1	13	2	N	-0-			8

BIG COWBOY (WILCOX 6200)				07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EL GATO				WELL #: 23		RRCID -> 214186		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)				07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
SAN FERNANDO				WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG MAC (6470)														CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
MARTINEZ-URIBE															
//CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ZACHRY															
WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOZANO															
WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY															
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144															
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	104	1	749	2	Y	-0-				-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	Y	-0-				-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	107	1	771	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	824	-0-	-106	-0-	102	1	722	2	Y	-0-				-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAMON, BELIA ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677															
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	N	-0-				35
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-				35
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-				35
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	285	2	N	-0-				35
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	35	1	250	2	N	-0-				35
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				35
RAMON, BELIA ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG MAC (6470)			//CONT.// 07948 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
TREVINO			WELL #: 23			RRCID -> 289545			COMPL. DATE 07/18/2024			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 9381								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7345 X	7345	-0-		-0-		-0-	7345	2				N	-0-					1	
02	7432 X	7432	-0-		-0-		-0-	7432	2				N	-0-					1	
03	8006 X	8006	-0-		-0-		-0-	8006	2				N	-0-					1	
04	7401 X	7401	-0-		-0-		-0-	7401	2				N	-0-					1	
05	7809 X	7809	-0-		-0-		-0-	7809	2				N	-0-					1	
*06	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					1	
RAMON A			WELL #: 1			RRCID -> 290029			COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657								
01	42 N	42	-0-		-0-		-0-	4	1	38	2		N	-0-					-0-	
02	56 N	38	-0-		-18		-0-	4	1	34	2		N	-0-					-0-	
03	93 N	10	-0-		-83		-0-	1	1	9	2		N	-0-					-0-	
04	30 N	18	-0-		-12		-0-	2	1	16	2		N	-0-					-0-	
05	40 N	40	-0-		-0-		-0-	5	1	35	2		N	-0-					-0-	
06	10 N	NO RPT	-0-		-10		-0-						N	NO RPT					-0-	
TREVINO			WELL #: 16			RRCID -> 291333			COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596								
01	31 N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-					-0-	
02	2 N	-0-	-0-		-2		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																	
ALEXANDER "A"			WELL #: 1			RRCID -> 247748			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594								
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG MAC (8260)			07948 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804																	
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU			WELL #: 1			RRCID -> 144473			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142								
01	14B2 EXT	326	-0-		326		326	20	1	306	2		Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	110	-0-		110		436	8	1	102	2		Y	-0-					-0-	
03	537 X	101	-0-		-436		-0-	6	1	95	2		Y	-0-					-0-	
04	330 N	97	-0-		-233		-0-	97	2				Y	-0-					-0-	
05	124 N	123	-0-		-1		-0-	123	2				Y	-0-					-0-	
06	112 N	112	-0-		-0-		-0-	112	2				Y	-0-					-0-	

BIG MAC (8260)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
GONZALES, HORACIO																	
//CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	283	1	2449	2	N	-0-			5			
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	305	1	2347	2	N	-0-			5			
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	355	1	2360	2	N	7	9 1		3			
04	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	348	1	2285	2	N	-0-			3			
05	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	360	1	2447	2	N	-0-			3			
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			3			
VIELMANN-RAMIREZ																	
WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421																	
01	992 N	905	-0-	-87	-0-	110	1	795	2	N	-0-			29			
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-			29			
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-			29			
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	114	1	823	2	N	-0-			29			
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	2	N	-0-			29			
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			29			
MERIT ENERGY COMPANY																	
SANTA MARIA																	
WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316																	
01	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	222	1	2633	2	N	-0-			-0-			
02	3136 X	2910	-0-	-226	-0-	211	1	2699	2	N	-0-			-0-			
03	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	257	1	2905	2	N	-0-			-0-			
04	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	257	1	3087	2	N	-0-			-0-			
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	251	1	3285	2	N	-0-			-0-			
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	252	1	3105	2	N	-0-			-0-			
BIG REEF (EDWARDS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
BOOTH, W. V. JR.																	
WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691																	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-			
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-			
BOOTH, UNOCAL H																	
WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670																	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-			
BOOTH, W. V. ET AL																	
WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
FULLER 2292 H														
WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PALAFOX GALAN -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770														
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FULLER 2292 "H"														
WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650														
01	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03	204	N		204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
04	50	N		50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-
05	5	N		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
PALAFOX -H-														
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701														
01	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	6	N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
03	26	N		26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
04	50	N		50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-
05	6	N		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088														
01	1845	N		1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-	-0-
02	1738	N		1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	-0-
03	854	N		854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	-0-
04	3000	N		4902	-0-	1902	-0-	153	1	4749	2	N	-0-	-0-
05	3100	N		5610	-0-	2510	-0-	4412	2			N	-0-	-0-
06	3000	N		6003	-0-	3003	-0-	7415	47	5956	2	N	-0-	-0-
BOOTH, UNOCAL H														
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349														
01	13	N		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
02	20	N		20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	80	N		80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-	-0-
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	40	N		40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
JOHNSON 2292 "L"														
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030														
01	20	N		20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30	N		7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
FULLER 2292 "H"		WELL #:		3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U		RRCID -> 200322		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A		RRCID -> 201089		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768				
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1		RRCID -> 201119		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100				
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A		RRCID -> 201873		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856				
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-		-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-		-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-		-0-
04	3000	N	4772	-0-	1772	-0-	149	1	4623	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	5610	-0-	2510	-0-	5610	2			N	-0-		-0-
06	3000	N	5982	-0-	2982	-0-	47	1	5935	2	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A		RRCID -> 202452		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700				
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	7	1	222	2	N	-0-		-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-		-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1		RRCID -> 202505		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260				
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978 WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	5091	-0-	1991	1991	5091	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5758	-0-	2758	4749	46	1	5712	2	N	-0-			-0-
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523														
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541														
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074														
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	1044	2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	9	1	1127	2	N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261														
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	392 N	30	-0-	-362	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200														
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)											CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
02	25 N	-0-	25	-0-	-0-		25 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	80 N	-0-	80	-0-	-0-		3 1	77	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	38 N	-0-	38	-0-	-0-		38 2			N	-0-				-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H															
WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000															
01	36 N	-0-	36	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-
02	22 N	-0-	22	-0-	-0-		22 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	80 N	-0-	80	-0-	-0-		3 1	77	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	36 N	-0-	36	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-

BOOTH 2292 H															
WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220															
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	24 N	-0-	24	-0-	-0-		24 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	74 N	-0-	74	-0-	-0-		2 1	72	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	38 N	-0-	38	-0-	-0-		38 2			N	-0-				-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOTH, W.V. JR. 2292 H															
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	48 N	-0-	48	-0-	-0-		48 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	80 N	-0-	80	-0-	-0-		2 1	78	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	21 N	-0-	21	-0-	-0-		21 2			N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"															
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	12 N	-0-	12	-0-	-0-		12 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	76 N	-0-	76	-0-	-0-		2 1	74	2	N	-0-				-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
06	35 N	-0-	35	-0-	-0-		35 2			N	-0-				-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG REEF (EDWARDS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
SAUNDERS 38 "H"															
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-				-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-				-0-
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-				-0-
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409															
01	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-				-0-
02	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-				-0-
03	8432 X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2			N	-0-				-0-
04	8160 X	7404	-0-	-756	-0-	230	1	7174	2	N	-0-				-0-
05	8432 X	6724	-0-	-1708	-0-	6724	2			N	-0-				-0-
06	8160 X	6167	-0-	-1993	-0-	49	1	6118	2	N	-0-				-0-
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	77	-0-	77	77	2	1	75	2	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	179	102	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	239	60	2			N	-0-				-0-
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195															
01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-				15
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-				15
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-				15
04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	165	1	5151	2	N	-0-				15
05	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-				15
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	46	1	5725	2	N	-0-				15
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418															
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	240 N	94	-0-	-146	-0-	3	1	91	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIME (FRIO 5250)														08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC														261666									
BENTSEN														WELL #: 1		RRCID -> 268817		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 5161 - 5164	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29					
BISHOP, EAST (7600 FRIO)														08396 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXRON OPERATING, LLC														850872									
PETROQUEST JV-DORSOGNA														WELL #: 4		RRCID -> 260436		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7435 - 7440	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
BISHOP, EAST (8350)														08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411									
PETROQUEST JV -ELLIOT														WELL #: 1		RRCID -> 244521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6250 - 8454	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65					
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/09/2010									
TEXRON OPERATING, LLC														850872									
PETROQUEST JV-DORSOGNA														WELL #: 1		RRCID -> 248314		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7698 - 7702	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BISHOP, WEST (VICKSBURG)														08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880									
ECKERMAN, W.R. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9305	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					

BISHOP, WEST (6830) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BROWNING HEIRS													08403 615 224880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
													WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6812 - 6824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100					
BLACK CREEK (LOBO) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BRISCOE "D"													08520 150 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
													WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7818 - 8998	
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	-0-	41	1	102	2	Y	-0-					-0-					
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	-0-	34	1	152	2	Y	-0-					-0-					
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	-0-	38	1	153	2	Y	-0-					-0-					
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	303	2	Y	-0-					-0-					
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	63	1	35	2	Y	-0-					-0-					
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BRISCOE "D"													WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7832 - 9005	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	-0-					-0-					
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	124	2	Y	-0-					-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BRISCOE "D"													WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8741 - 8930	
01	2139 X	2051	-0-	-88	-0-	-0-	586	1	1439	2	Y	24					29					
02	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9														
03	2139 X	1884	-0-	-255	-0-	-0-	356	1	1565	2	Y	23					52					
04	1980 X	1085	-0-	-895	-0-	-0-	25	9														
05	2170 X	752	-0-	-1418	-0-	-0-	373	1	1482	2	Y	26	74	1			4					
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-	29	9														
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	822	2	Y	6					10					
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9														
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	257	2	Y	18					28					
04	1500 N	841	-0-	-659	-0-	-0-	20	9			Y	NO RPT					28					
BRISCOE D													WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8760 - 8952	
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	1098	2	Y	15					33					
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9														
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1059	2	Y	15					48					
04	1500 N	841	-0-	-659	-0-	-0-	17	9														
05	1457 N	590	-0-	-867	-0-	-0-	282	1	1122	2	Y	16	54	1			10					
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-	18	9														
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	638	2	Y	4					14					
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9														
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	203	2	Y	12					26					
04	1500 N	841	-0-	-659	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT					26					
05	1457 N	590	-0-	-867	-0-	-0-																
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-											26					

BLACK CREEK (LOB0)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.// 103601										
BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE D		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958				
01	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	556	1	1365 2	Y	1		3
						1	9					
02	1540 N	1319	-0-	-221	-0-	244	1	1074 2	Y	1		4
						1	9					
03	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	365	1	1452 2	Y	2	5 1	1
						2	9					
04	1860 N	1023	-0-	-837	-0-	243	1	779 2	Y	1		2
						1	9					
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1227	1	665 2	Y	1		3
						1	9					
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT		3
BRISCOE D		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922				
01	248 N	112	-0-	-136	-0-	32	1	80 2	Y	-0-		5
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	33	1	144 2	Y	-0-		5
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	42	1	166 2	Y	-0-		5
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	53	1	171 2	Y	-0-		5
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	94	1	50 2	Y	-0-		5
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		5
BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100				
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205 2	Y	-0-		1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95 2	Y	-0-		1
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	28	1	111 2	Y	-0-		1
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	34	1	110 2	Y	-0-		1
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	46	1	25 2	Y	-0-		1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		1

BLACK CREEK (LOBO)															//CONT.//					08520 150					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															//CONT.//					103601																			
BRISCOE D															WELL #:					13					RRCID -> 157585					COMPL. DATE 03/18/2011					TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE												
01		248 N		152	-0-	-96	-0-			44	1	108	2	Y			-0-										1												
02		196 N		149	-0-	-47	-0-			28	1	121	2	Y			-0-										1												
03		259 N		259	-0-	-0-	-0-			52	1	207	2	Y			-0-										1												
04		769 N		769	-0-	-0-	-0-			183	1	586	2	Y			-0-										1												
05		659 N		659	-0-	-0-	-0-			427	1	232	2	Y			-0-										1												
06		240 N	NO RPT		-0-	-240	-0-							Y			NO RPT										1												
BRISCOE D															WELL #:					12					RRCID -> 157621					COMPL. DATE 01/18/1996					TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036				
01		217 N		45	-0-	-172	-0-			13	1	32	2	Y			-0-										-0-												
02		205 N		205	-0-	-0-	-0-			38	1	167	2	Y			-0-										-0-												
03		218 N		218	-0-	-0-	-0-			44	1	174	2	Y			-0-										-0-												
04		263 N		263	-0-	-0-	-0-			63	1	200	2	Y			-0-										-0-												
05		217 N		189	-0-	-28	-0-			123	1	66	2	Y			-0-										-0-												
06		210 N	NO RPT		-0-	-210	-0-							Y			NO RPT										-0-												
BRISCOE "D"															WELL #:					15					RRCID -> 158102					COMPL. DATE 04/12/1998					TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956				
01		186 N		105	-0-	-81	-0-			30	1	75	2	Y			-0-										-0-												
02		158 N		158	-0-	-0-	-0-			29	1	129	2	Y			-0-										-0-												
03		142 N		142	-0-	-0-	-0-			28	1	114	2	Y			-0-										-0-												
04		177 N		177	-0-	-0-	-0-			42	1	135	2	Y			-0-										-0-												
05		187 N		187	-0-	-0-	-0-			121	1	66	2	Y			-0-										-0-												
06		150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-							Y			NO RPT										-0-												
BRISCOE "D"															WELL #:					16					RRCID -> 158138					COMPL. DATE 01/04/2001					TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964				
01		1566 N		1566	-0-	-0-	-0-			453	1	1110	2	Y			3										7												
02		763 N		763	-0-	-0-	-0-			141	1	619	2	Y			3										10												
03		1869 N		1869	-0-	-0-	-0-			375	1	1490	2	Y			4		12	1						2													
04		699 N		699	-0-	-0-	-0-			166	1	531	2	Y			2										4												
05		713 N		437	-0-	-276	-0-			281	1	153	2	Y			3										7												
06		690 N	NO RPT		-0-	-690	-0-							Y			NO RPT										7												
BRISCOE "D"															WELL #:					17					RRCID -> 158231					COMPL. DATE 07/11/1996					TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984				
01		1254 N		1254	-0-	-0-	-0-			360	1	885	2	Y			8										44												
02		924 N		755	-0-	-169	-0-			138	1	608	2	Y			8										52												
03		992 N		859	-0-	-133	-0-			171	1	679	2	Y			8		38	1						22													
04		1200 N		777	-0-	-423	-0-			184	1	590	2	Y			3										25												
05		837 N		516	-0-	-321	-0-			330	1	179	2	Y			6										31												
06		840 N	NO RPT		-0-	-840	-0-							Y			NO RPT										31												
BRISCOE 'D'															WELL #:					20					RRCID -> 288439					COMPL. DATE 10/20/2019					TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010				
01		310 N		209	-0-	-101	-0-			61	1	148	2	Y			-0-										-0-												
02		1366 N		1366	-0-	-0-	-0-			253	1	1113	2	Y			-0-										-0-												
03		1153 N		1153	-0-	-0-	-0-			232	1	921	2	Y			-0-										-0-												
04		1044 N		1044	-0-	-0-	-0-			248	1	796	2	Y			-0-										-0-												
05		1519 N		664	-0-	-855	-0-			430	1	234	2	Y			-0-										-0-												
06		1110 N	NO RPT		-0-	-1110	-0-							Y			NO RPT										-0-												

BLACK CREEK (LOBO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DESPAIN												//CONT.// 08520 150 412178				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB											
												WELL #:				3				RRCID -> 144477				COMPL. DATE 01/14/1993				TOTAL DEPTH 9240				PERF. 8838 - 9074			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
DESPAIN												WELL #:				6				RRCID -> 144490				COMPL. DATE 02/05/1993				TOTAL DEPTH 9270				PERF. 8874 - 9036			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-									2									
BLANCAS CREEK (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. -A-												08742 300 169313				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ZAPATA											
												WELL #:				1				RRCID -> 129374				COMPL. DATE 08/03/1987				TOTAL DEPTH 9332				PERF. 8926 - 8946			
01	248	N	438	-0-	190 B	-6675		22	1		416	3	N	-0-												10									
02	308	N	172	-0-	-136 B	-6675		9	1		163	3	N	-0-												10									
03	310	N	9	-0-	-301 B	-6675		9	3				N	-0-												10									
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-6675							N	-0-												10									
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-6675							N	-0-												10									
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-6675							N	-0-												10									
MARTINEZ, D. S.												WELL #:				7				RRCID -> 186229				COMPL. DATE 08/07/2001				TOTAL DEPTH 7850				PERF. 7228 - 7670			
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-		32	1		513	3	N	-0-												2									
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-		28	1		518	3	N	-0-												2									
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-		31	1		569	3	N	-0-												2									
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-		31	1		556	3	N	-0-												2									
05	606	N	606	-0-	-0- B	-0-		31	1		575	3	N	-0-												2									
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-		32	1		588	3	N	-0-												2									
BLANCAS CREEK (10850) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL "B"												08742 750 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA											
												WELL #:				1				RRCID -> 103039				COMPL. DATE 07/02/1987				TOTAL DEPTH 11348				PERF. 9908 - 10886			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-									
BRUNI RANCH												WELL #:				35				RRCID -> 160279				COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11500				PERF. 11080 - 11166			
*01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-		72	1		1360	2	Y	-0-			48	1								6									
*02	1120	N	974	-0-	-146	-0-		46	1		928	2	Y	-0-												6									
*03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-		71	1		1288	2	Y	1												7									
								1	9																										
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		75	1		1408	2	Y	-0-												7									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		62	1		1175	2	Y	-0-												7									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT												7									

BLANCAS CREEK (10850)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	-0-	3	1	-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	-0-			-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	2	Y	-0-			-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH														
WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH														
WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860														
*01	310 N	125	-0-	-185	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT MARTIN B														
WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162														
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-			-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
*04	600 N	160	-0-	-440	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCASKILL TR5														
WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH														
WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT MARTIN B														
WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
BRUNI RANCH			WELL #:		107	RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BRUNI RANCH			WELL #:		108	RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BRUNI RANCH			WELL #:		99	RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358		
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-	-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-	-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
MCASKILL TR1			WELL #:		29	RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464		
*01	279 N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	N	-0-	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	N	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
BLANCHARD (QUEEN CITY)			08763 260		268323	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FINALY RESOURCES LLC			WELL #:		1	RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
ALTA-HUIZAR			WELL #:		1	RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	

BLOCK 901 (7750)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 901-S														
09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
863725														
WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)														
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC														
STATE LEASE 74581														
09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
846692														
WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
STATE LEASE 81980														
WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BLOCK 885-S (5A SAND)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 885-S														
09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
863725														
WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLOOMBERG (FRIO 4600)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MURCH, B. L.														
09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
263648														
WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846														
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)				09646 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 22	RRCID -> 257160	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 11781	PERF. 5030 - 5080								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)				09646 710	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926												
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965 - 5988								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
GARCIA, J. A. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 222264	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5709 - 5766								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
MURCH, B.L.				WELL #: 6	RRCID -> 148273	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 2860 - 5878								
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	115 1	1057 2	Y		12	14	1				6
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	13 9	1115 2	Y		11	14	1				3
03	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	106 1	906 2	Y		11	6	1				8
04	1140 N	940	-0-	-200	-0-	12 9	844 2	Y		9	12	1				5
05	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	86 1	977 2	Y		15	13	1				7
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	10 9	745 2	Y		13	14	1				6
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264 - 6294								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)			//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D			WELL #:		38	RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6164		-		6182
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7
BLOOMBERG			WELL #:		11	RRCID -> 263015		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 5731		-		5742
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		74	RRCID -> 274280		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5501		-		5521
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
BLOOMBERG, WEST (4200)					09651 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.					758492											
STEEN, BETTY			WELL #:		8	RRCID -> 273665		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4248		-		4278
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BOB WEST (L-1-4)					10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750											
RAMIREZ, MARIA V.			WELL #:		3	RRCID -> 164018		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 12886		PERF. 8982		-		9120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MERIT ENERGY COMPANY					561136											
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		1	RRCID -> 160465		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 13867		PERF. 10240		-		10321
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOB WEST (L-1-4)														
MERIT ENERGY COMPANY														
COW CREEK CORPORATION, ET AL.														
WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242														
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3624	2		N	-0-		-0-
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	82	1	2620	2		N	-0-		-0-
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	51	1	2710	2		N	-0-		-0-
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	65	1	3458	2		N	-0-		-0-
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	82	1	4304	2		N	-0-		-0-
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	77	1	3855	2		N	-0-		-0-
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//			10041 138			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:			15			RRCID -> 210471			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARRIAGA GU "F"			WELL #:			2			RRCID -> 216172			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937					
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-		7	1	45	2	N	-0-						-0-	
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-		20	1	155	2	N	-0-						-0-	
03	155	N	35	-0-	-120	-0-		4	1	31	2	N	-0-						-0-	
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-		11	1	76	2	N	-0-						-0-	
05	186	N	173	-0-	-13	-0-		21	1	152	2	N	-0-						-0-	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-		9	1	59	2	N	-0-						-0-	
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:			10			RRCID -> 241568			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:			17			RRCID -> 253790			COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:			5			RRCID -> 275531			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA			WELL #:			3010			RRCID -> 276296			COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
USA 1			WELL #:			6			RRCID -> 276985			COMPL. DATE 03/05/2015			TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//			10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
USA 3			WELL #:			8	RRCID -> 278203			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11328		PERF. 8108 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-				-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-				-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-				-0-	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-				-0-	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	147	2	N	-0-				-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-				-0-	
RAMIREZ GU 'E'			WELL #:			5	RRCID -> 278482			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 13034		PERF. 9126 - 9536		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	N	-0-				-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-				-0-	
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-				-0-	
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-				-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-				-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	N	-0-				-0-	
MORNINGSTAR GAS, INC.			586679														
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL			WELL #:			2	RRCID -> 171710			COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14150		PERF.10062 - 10360		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BOB WEST (L-3)			10041 140			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750														
YZAGUIRRE, J.			WELL #:			1	RRCID -> 157338			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8230 - 8245		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
YZAGUIRRE, J.			WELL #:			6	RRCID -> 168331			COMPL. DATE 09/20/1996			TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096	-0-					N	-0-				-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:			4	RRCID -> 247349			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8580 - 8585		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	183	-0-					N	-0-				-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	183	-0-					N	-0-				-0-	

BOB WEST (L-3)			//CONT.//		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		9		RRCID -> 276162		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8535 - 8555		
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
BOB WEST (L-5-10)					10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750										
YZAGUIRRE, RAMIREZ			WELL #:		2		RRCID -> 195025		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 8614 - 8624		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
RAMIREZ			WELL #:		1		RRCID -> 150567		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 12539		PERF. 8400 - 10006		
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 154501		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-		-0-	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	159	2	N	-0-		-0-	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	22	1	151	2	N	-0-		-0-	
RAMIREZ GU "E"			WELL #:		13		RRCID -> 160895		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 8678 - 10594		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23		RRCID -> 161769		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 12270		PERF. 9450 - 11378		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	N	-0-		-0-	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-		-0-	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	593	2	N	-0-		-0-	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	557	2	N	-0-		-0-	
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	N	-0-		-0-	
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	614	2	N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.// 10041 143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
USA			WELL #: 108			RRCID -> 164902			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #: 2			RRCID -> 165822			COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190						
01		2635 X	2556	-0-	-79	-0-		52	1	2504	2	N	-0-					-0-
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		70	1	2242	2	N	-0-					-0-
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		42	1	2199	2	N	-0-					-0-
04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		48	1	2525	2	N	-0-					-0-
05		2573 N	2518	-0-	-55	-0-		47	1	2471	2	N	-0-					-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		44	1	2186	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E"			WELL #: 11			RRCID -> 167423			COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 21			RRCID -> 167600			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #: 1			RRCID -> 175063			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA			WELL #: 308			RRCID -> 175373			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 10			RRCID -> 175721			COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 15150 PERF. 11157 - 11660						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//			10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136														
SANDIA "C"			WELL #:			3	RRCID -> 176542			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

USA					WELL #:		1011	RRCID -> 178097			COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

USA					WELL #:		2013	RRCID -> 178117			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

USA					WELL #:		3011	RRCID -> 183163			COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

USA					WELL #:		1012	RRCID -> 187314			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11078 - 11100						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

USA					WELL #:		306	RRCID -> 189703			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SANDIA "C"					WELL #:		5	RRCID -> 191249			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104						
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-		20	1	946	2	N	-0-						-0-	
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-		18	1	586	2	N	-0-						-0-	
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-		17	1	906	2	N	-0-						-0-	
04	840	N	734	-0-	-106	-0-		14	1	720	2	N	-0-						-0-	
05	682	N	611	-0-	-71	-0-		11	1	600	2	N	-0-						-0-	
06	840	N	555	-0-	-285	-0-		11	1	544	2	N	-0-						-0-	

BOB WEST (L-5-10)													CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY																						
SANDIA "C"																						
WELL #: 4													RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9226 - 9968			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GUERRA-USA GAS UNIT "D"													WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.10470 - 10770	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
USA													WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 8532 - 9284	
01	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	74	1	3525	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	3388 X	3224	-0-	-164	-0-	98	1	3126	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	3751 X	3471	-0-	-280	-0-	65	1	3406	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	3630 X	3505	-0-	-125	-0-	65	1	3440	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	66	1	3488	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	3480 X	3040	-0-	-440	-0-	60	1	2980	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
USA													WELL #: 102		RRCID -> 222993		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110		PERF. 9674 - 10528	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
USA													WELL #: 3014		RRCID -> 245535		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9002 - 10180	
01	2263 N	1611	-0-	-652	-0-	33	1	1578	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	1988 N	1431	-0-	-557	-0-	43	1	1388	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	2170 N	1816	-0-	-354	-0-	34	1	1782	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	38	1	2038	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	40	1	2106	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	1770	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-				
GUERRA-USA GAS UNIT "D"													WELL #: 17		RRCID -> 253789		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.11604 - 12646	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GUERRA-USA GAS UNIT "D"													WELL #: 18		RRCID -> 257354		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640		PERF.12700 - 12712	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//			10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136															
RAMIREZ GU 'E'			WELL #:			5	RRCID -> 278501			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380								
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

USA 2						WELL #:	12	RRCID -> 286575			COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880							
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	18	1	864	2	N	-0-				-0-				-0-	
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	24	1	766	2	N	-0-				-0-				-0-	
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	N	-0-				-0-				-0-	
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	15	1	808	2	N	-0-				-0-				-0-	
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	-0-				-0-				-0-	
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	17	1	845	2	N	-0-				-0-				-0-	

BOB WEST (L-7)						10041 146	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750															
RAMIREZ, MARIA V.			WELL #:			5ST	RRCID -> 169426			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11348 - 11408								
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	

DOLPHIN PETROLEUM, LP						222226															
YZAGUIRRE, J						WELL #:	11U	RRCID -> 167131			COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	

MERIT ENERGY COMPANY						561136															
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:			5	RRCID -> 275551			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14)						10041 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY						561136															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:			7	RRCID -> 166626			COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11626 - 11935								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAQUIRRE, J.										10041 151 061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
										WELL #: 2	RRCID -> 144321	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL	DEPTH 12389	PERF. 10082 - 10234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 8	RRCID -> 148508	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL	DEPTH 11509	PERF. 9475 - 18053		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	121 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 12	RRCID -> 151022	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL	DEPTH 10625	PERF. 9930 - 10226		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 9ST	RRCID -> 151239	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL	DEPTH 10577	PERF. 9439 - 10058		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: R 1ST	RRCID -> 151740	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9440 - 10342		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 157555	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL	DEPTH 12511	PERF. 9534 - 11070		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	616 N	30	-0-	-586	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	660 N	316	-0-	-344	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE										WELL #: 1	RRCID -> 158032	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9488 - 9868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) BEEHIVE OPERATING, LLC RAMIREZ-YZAGUIRRE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		10041 151 061750 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
							RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL	DEPTH	10847	PERF.	9573 - 10042					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
YZAGUIRRE, J.				WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	9654 - 9840					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
YZAGUIRRE, J				WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
YZAGUIRRE, J				WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MERIT ENERGY COMPANY RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:		561136 1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112					
01		323 N	323	-0-	-0-		-0-		42	1	281	2	N	-0-						-0-
02		288 N	288	-0-	-0-		-0-		32	1	256	2	N	-0-						-0-
03		310 N	310	-0-	-0-		-0-		38	1	272	2	N	-0-						-0-
04		305 N	305	-0-	-0-		-0-		38	1	267	2	N	-0-						-0-
05		311 N	311	-0-	-0-		-0-		39	1	272	2	N	-0-						-0-
06		300 N	293	-0-	-7		-0-		37	1	256	2	N	-0-						-0-
USA				WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136										
GUERRA "A" SWD										WELL #: 1		RRCID -> 147730		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3094 - 3174		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 11		RRCID -> 147844		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9578 - 10058		
01		31 N		15	-0-	-16	-0-		2	1	13	2	N	-0-					-0-	
02		101 N		101	-0-	-0-	-0-		11	1	90	2	N	-0-					-0-	
03		105 N		105	-0-	-0-	-0-		13	1	92	2	N	-0-					-0-	
04		94 N		94	-0-	-0-	-0-		12	1	82	2	N	-0-					-0-	
05		95 N		95	-0-	-0-	-0-		12	1	83	2	N	-0-					-0-	
06		89 N		89	-0-	-0-	-0-		11	1	78	2	N	-0-					-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"										WELL #: 4		RRCID -> 149037		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9110 - 9184		
01		5047 X		5047	-0-	-0-	-0-		655	1	4392	2	N	-0-					-0-	
02		4531 X		4531	-0-	-0-	-0-		508	1	4023	2	N	-0-					-0-	
03		4802 X		4802	-0-	-0-	-0-		594	1	4208	2	N	-0-					-0-	
04		4518 X		4518	-0-	-0-	-0-		562	1	3956	2	N	-0-					-0-	
05		3948 X		3948	-0-	-0-	-0-		490	1	3458	2	N	-0-					-0-	
06		3491 X		3491	-0-	-0-	-0-		442	1	3049	2	N	-0-					-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 5		RRCID -> 151336		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9820 - 10506		
01		267 N		267	-0-	-0-	-0-		35	1	232	2	N	-0-					-0-	
02		224 N		222	-0-	-2	-0-		25	1	197	2	N	-0-					-0-	
03		243 N		243	-0-	-0-	-0-		30	1	213	2	N	-0-					-0-	
04		240 N		219	-0-	-21	-0-		27	1	192	2	N	-0-					-0-	
05		248 N		232	-0-	-16	-0-		29	1	203	2	N	-0-					-0-	
06		240 N		240	-0-	-0-	-0-		30	1	210	2	N	-0-					-0-	

USA										WELL #: 303		RRCID -> 152439		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 13696		PERF. 9370 - 10082		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STATE PARK										WELL #: 4		RRCID -> 154543		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10135 - 10875		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SANDIA "C"										WELL #: 3		RRCID -> 156039		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 13574		PERF. 9900 - 10272		
01		341 N		306	-0-	-35	-0-		6	1	300	2	N	-0-					-0-	
02		342 N		342	-0-	-0-	-0-		10	1	332	2	N	-0-					-0-	
03		408 N		408	-0-	-0-	-0-		8	1	400	2	N	-0-					-0-	
04		393 N		393	-0-	-0-	-0-		7	1	386	2	N	-0-					-0-	
05		409 N		409	-0-	-0-	-0-		8	1	401	2	N	-0-					-0-	
06		419 N		419	-0-	-0-	-0-		8	1	411	2	N	-0-					-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 156802		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9572 - 9930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
USA										WELL #: 304		RRCID -> 156969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 12090		PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
USA										WELL #: 109		RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAMIREZ-USA GU "E"										WELL #: 11		RRCID -> 158380		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417		PERF. 8777 - 11564	
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-							-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-							-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-							-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-							-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-							-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-							-0-
USA										WELL #: 306		RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173	
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	31	1	1505	2	N	-0-							-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	N	-0-							-0-
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	28	1	1471	2	N	-0-							-0-
04	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	27	1	1432	2	N	-0-							-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	28	1	1481	2	N	-0-							-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	28	1	1405	2	N	-0-							-0-
USA										WELL #: 305		RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF. 10489 - 11558	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 24		RRCID -> 160485		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 10432 - 10798	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 11576 - 11669														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10362 - 11443														
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	77	1	518	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	58	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	72	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	70	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	68	1	469	2	N	-0-	-0-	-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A														
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662														
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-	-0-	-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	52	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136							
USA										WELL #: 1011		RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9919 - 10412	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 2013		RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9032 - 9400	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE PARK										WELL #: 8		RRCID -> 182936		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10329 - 10410	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 101		RRCID -> 182952		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 9904 - 10430	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
USA										WELL #: 3011		RRCID -> 183162		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9252 - 10064	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 3013		RRCID -> 186581		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10115 - 10456	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 1012		RRCID -> 187313		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11263 - 11589	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766															
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2175	2	N	-0-			-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	244	1	1934	2	N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	303	1	2144	2	N	-0-			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	281	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	262	1	1850	2	N	-0-			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	256	1	1768	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198															
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	147	1	982	2	N	-0-			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	106	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	148	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	161	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136								
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 8		RRCID -> 209796		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	210	1	1408	2	N	-0-			-0-			
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	162	1	1281	2	N	-0-			-0-			
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	198	1	1402	2	N	-0-			-0-			
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	186	1	1311	2	N	-0-			-0-			
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	219	1	1541	2	N	-0-			-0-			
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	185	1	1279	2	N	-0-			-0-			
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 10		RRCID -> 210363		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272		
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	2	N	-0-			-0-			
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	2	N	-0-			-0-			
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	N	-0-			-0-			
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	N	-0-			-0-			
05		372 N	338	-0-	-34	-0-	42	1	296	2	N	-0-			-0-			
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	45	1	307	2	N	-0-			-0-			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 15		RRCID -> 210469		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
USA										WELL #: 102		RRCID -> 216302		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
USA										WELL #: 202		RRCID -> 221782		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604		
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	856	2	N	-0-			-0-			
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	N	-0-			-0-			
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	17	1	915	2	N	-0-			-0-			
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	17	1	894	2	N	-0-			-0-			
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	17	1	891	2	N	-0-			-0-			
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	873	2	N	-0-			-0-			
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 9		RRCID -> 227023		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
STATE PARK										WELL #: 11		RRCID -> 238426		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696															
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800															
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422															
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
04		300 N	245	-0-	-55	-0-	5	1	240	2	N	-0-			-0-
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	5	1	244	2	N	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878															
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	217	1	1457	2	N	-0-			-0-
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	1183	2	N	-0-			-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	182	1	1293	2	N	-0-			-0-
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	197	1	1390	2	N	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	184	1	1294	2	N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	180	1	1245	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-USA GAS UNIT D														
WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	28	1	189	2	N	-0-		-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-		-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	N	-0-		-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-		-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	49	1	346	2	N	-0-		-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	N	-0-		-0-
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
YZAGUIRRE, J.														
WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554														
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884														
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.														
WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565														
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.														
WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341														
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284														
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
BEEHIVE OPERATING, LLC				//CONT.// 061750																
YZAGUIRRE, J.				WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		120						N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		120						N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		120						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		120						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		120						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		120						N	-0-					-0-	
YZAGUIRRE, J.				WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
YZAGUIRRE, D. HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 156675		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 13634		PERF.10814 - 12246								
01		152 N	152	-0-	-0-		-0-		152	3			N	-0-					-0-	
02		84 N	28	-0-	-56		-0-		28	3			N	-0-					-0-	
03		488 N	488	-0-	-0-		-0-		488	3			N	-0-					-0-	
04		343 N	343	-0-	-0-		-0-		343	3			N	-0-					-0-	
05		274 N	274	-0-	-0-		-0-		274	3			N	-0-					-0-	
06		129 N	129	-0-	-0-		-0-		129	3			N	-0-					-0-	
RAMIREZ/YZAGUIRRE				WELL #: 1		RRCID -> 156996		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10694 - 10788								
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 157180		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 13798		PERF.11260 - 11818								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 2ST		RRCID -> 167138		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11034 - 11556								
01		78 N	78	-0-	-0-		-0-		78	3			N	-0-					-0-	
02		56 N	38	-0-	-18		-0-		38	3			N	-0-					-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-					-0-	
04		38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	3			N	-0-					-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	141853	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10716	- 10842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	592	1	3967	2	N	-0-			-0-
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	470	1	3723	2	N	-0-			-0-
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	587	1	4159	2	N	-0-			-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	698	1	4916	2	N	-0-			-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	586	1	4133	2	N	-0-			-0-
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	614	1	4235	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	146317	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL	DEPTH	11265	PERF.10175	- 11146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USA				WELL #:	202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.10225	- 11070
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.10225	- 11090
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA				WELL #:	102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	12110	PERF. 9674	- 10531
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	36	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	33	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	33	1	1736	2	N	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.10307	- 11250
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10896	- 11223
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	2	N	-0-			-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	18	1	143	2	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	N	-0-			-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	25	1	178	2	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706														
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	2	N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	5	1	256	2	N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064														
01	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	202	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	152	1	1205	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	185	1	1315	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	178	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	176	1	1238	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	179	1	1233	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888														
01	7285 X	7163	-0-	-122	-0-	146	1	7017	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	6110	-0-	-134	-0-	185	1	5925	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7886	-0-	-19	-0-	147	1	7739	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	7519	-0-	-131	-0-	139	1	7380	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	7646	-0-	-259	-0-	142	1	7504	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6586	-0-	-1034	-0-	129	1	6457	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	141 2	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	15 1	118 2	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 2	N	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	17 1	120 2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	17 1	123 2	N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	17 1	120 2	N	-0-		-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251											
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	19 1	912 2	N	-0-		-0-
02	924 N	797	-0-	-127	-0-	24 1	773 2	N	-0-		-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	18 1	945 2	N	-0-		-0-
04	900 N	727	-0-	-173	-0-	13 1	714 2	N	-0-		-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	16 1	867 2	N	-0-		-0-
06	930 N	749	-0-	-181	-0-	15 1	734 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558													
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-	-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	N	-0-	-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-	-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	2	N	-0-	-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	N	-0-	-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772													
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-	-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-	-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-	-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-	-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-	-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-	-0-
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
USA				WELL #:	301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL	DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		34 1	1638	2	N	-0-			-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		44 1	1420	2	N	-0-			-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		31 1	1618	2	N	-0-			-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		29 1	1564	2	N	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		30 1	1579	2	N	-0-			-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		31 1	1549	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638		
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		145 1	973	2	N	-0-			-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-		107 1	848	2	N	-0-			-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		141 1	1003	2	N	-0-			-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		139 1	981	2	N	-0-			-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		142 1	1003	2	N	-0-			-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		141 1	974	2	N	-0-			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148		
01		465 N	456	-0-	-9	-0-		59 1	397	2	N	-0-			-0-
02		420 N	401	-0-	-19	-0-		45 1	356	2	N	-0-			-0-
03		465 N	448	-0-	-17	-0-		55 1	393	2	N	-0-			-0-
04		450 N	432	-0-	-18	-0-		54 1	378	2	N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-		58 1	411	2	N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-		55 1	381	2	N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA				WELL #:	108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210		
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-		7 1	322	2	N	-0-			-0-
02		308 N	264	-0-	-44	-0-		8 1	256	2	N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-		6 1	328	2	N	-0-			-0-
04		330 N	279	-0-	-51	-0-		5 1	274	2	N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-		6 1	295	2	N	-0-			-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-		6 1	300	2	N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL	DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//			10041 228			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136																
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:			13			RRCID -> 167830			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:			9			RRCID -> 168760			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:			12			RRCID -> 170743			COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:			10			RRCID -> 171530			COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:			10			RRCID -> 172360			COMPL. DATE 06/29/1998			TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:			1			RRCID -> 173642			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

USA			WELL #:			1010			RRCID -> 175963			COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479							
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	244	2	N			-0-					-0-	
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	232	2	N			-0-					-0-	
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	285	2	N			-0-					-0-	
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	244	2	N			-0-					-0-	
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	-0-		4	1	220	2	N			-0-					-0-	
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	-0-		5	1	232	2	N			-0-					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11466 - 11870					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	2	RRCID -> 176822		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.12550 - 13042					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

USA				WELL #:	1011	RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF.10436 - 11130					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

USA				WELL #:	2013	RRCID -> 178110		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9760 - 10635					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID -> 178480		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372		PERF.11259 - 11836					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STATE PARK				WELL #:	8	RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10602 - 10877					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

USA				WELL #:	3011	RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9093 - 10742					
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-		11	1	510	2	N	-0-			-0-	
02		420 N	400	-0-	-20	-0-		12	1	388	2	N	-0-			-0-	
03		465 N	420	-0-	-45	-0-		8	1	412	2	N	-0-			-0-	
04		510 N	389	-0-	-121	-0-		7	1	382	2	N	-0-			-0-	
05		434 N	333	-0-	-101	-0-		6	1	327	2	N	-0-			-0-	
06		420 N	332	-0-	-88	-0-		7	1	325	2	N	-0-			-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11122 - 11252		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11999 - 12014		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 11121		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 10883		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		207	RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873		PERF.10390 - 11346		
01	12462	X	11794	-0-	-668	-0-	241	1	11553	2	N	-0-		1
02	11256	X	10938	-0-	-318	-0-	332	1	10606	2	N	-0-		1
03	12462	X	11563	-0-	-899	-0-	216	1	11347	2	N	-0-		1
04	11760	X	11331	-0-	-429	-0-	209	1	11122	2	N	-0-		1
05	12152	X	11742	-0-	-410	-0-	218	1	11524	2	N	-0-		1
06	11730	X	11297	-0-	-433	-0-	222	1	11075	2	N	-0-		1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
USA			WELL #:		2015	RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
USA			WELL #:		1013	RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10340 - 10751			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238425		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID -> 238442		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 13338 PERF. 10438 - 13088			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID -> 241689		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11430 - 11440			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID -> 243489		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530			
01	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	-0-	76	1	3625	2	N	-0-	-0-
02	3696 X	3105	-0-	-591	-0-	-0-	94	1	3011	2	N	-0-	-0-
03	4092 X	4072	-0-	-20	-0-	-0-	76	1	3996	2	N	-0-	-0-
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	4037	2	N	-0-	-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	4030	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	4059	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920	- 13372
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6417	X	6341	-0-	-76	-0-	823	1	5518	2	N	-0-	1
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	670	1	5305	2	N	-0-	1
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	810	1	5738	2	N	-0-	1
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	794	1	5587	2	N	-0-	1
05	6603	X	6233	-0-	-370	-0-	774	1	5459	2	N	-0-	1
06	6390	X	5971	-0-	-419	-0-	756	1	5215	2	N	-0-	1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266	- 14480
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 10788
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C				WELL #:	2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500	- 10628
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-	1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-	1
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	2	N	-0-	1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-	1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-	1

BOB WEST (L-24, 25, 26)					10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750								
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402	- 12426
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE J.				WELL #:	R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
STATE PARK		WELL #:		1		RRCID -> 143937		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 145774		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		1		RRCID -> 147406		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840				
01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	852	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	5964 X	5854	-0-	-110	-0-	656	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	6603 X	5913	-0-	-690	-0-	731	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	820	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	786	1	5542	2	N	-0-					-0-
06	6360 X	5854	-0-	-506	-0-	741	1	5113	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:		10		RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK				WELL #:		2		RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967				
01	496 N	232	-0-	-264	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	2	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:		13		RRCID -> 150587		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148				
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	397	1	3141	2	N	-0-					-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	537	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	501	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	473	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	452	1	3117	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 151735		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184				
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	2	N	-0-					-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	73	1	515	2	N	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	74	1	521	2	N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	2	N	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	79	1	545	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
				//CONT.//	10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
				//CONT.//	561136									
				WELL #:	1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.11235	- 12430
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GUERRA GAS UNIT "A"														
				WELL #:	15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.10298	- 11102
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	874	1	5854	2	N	-0-		-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	666	1	5272	2	N	-0-		-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	803	1	5693	2	N	-0-		-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	777	1	5470	2	N	-0-		-0-
05	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	730	1	5145	2	N	-0-		-0-
06	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	716	1	4940	2	N	-0-		-0-
USA														
				WELL #:	103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12076	- 12116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GUERRA GAS UNIT "A"														
				WELL #:	18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL	DEPTH	13253	PERF.11997	- 12294
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
				WELL #:	3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.11880	- 12148
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT														
				WELL #:	11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.11656	- 12114
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GUERRA GAS UNIT "A"														
				WELL #:	20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11944	- 12594
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	16	1	106	2	N	-0-		-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	22	1	171	2	N	-0-		-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	130	1	923	2	N	-0-		-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	2	N	-0-		-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	16	1	111	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	193	-0-	-827	-0-	24	1	169	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12346 - 12615							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE PARK			WELL #:		7	RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 13861		PERF. 9355 - 12020							
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	521	1	3489	2	N	-0-							-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	306	1	2421	2	N	-0-							-0-
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	386	1	2733	2	N	-0-							-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	431	1	3032	2	N	-0-							-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	508	1	3583	2	N	-0-							-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	544	1	3754	2	N	-0-							-0-
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157345		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 157366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11998 - 12454					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 158352		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618 - 11920							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164043		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960		PERF.13110 - 13148							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164364		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13454 - 13468							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164380		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167809		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167829		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168761		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170742		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171514		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172267		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)										//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 10		RRCID -> 172361		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #: 14		RRCID -> 173043		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COW CREEK CORPORATION, ET AL.										WELL #: 2		RRCID -> 176823		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 1011		RRCID -> 178096		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846				
01		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-		124	1	5927	2	N	-0-	-0-					-0-	
02		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		171	1	5473	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-		118	1	6219	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-		114	1	6042	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		108	1	5716	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-		102	1	5110	2	N	-0-	-0-					-0-	
STATE PARK										WELL #: 8		RRCID -> 182935		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 2014		RRCID -> 186013		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
USA										WELL #: 3013		RRCID -> 186568		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310				
01		9982 X	9490	-0-	-492	-0-		194	1	9296	2	N	-0-	-0-					1	
02		9016 X	8141	-0-	-875	-0-		247	1	7894	2	N	-0-	-0-					1	
03		9982 X	9298	-0-	-684	-0-		173	1	9125	2	N	-0-	-0-					1	
04		9630 X	8879	-0-	-751	-0-		164	1	8715	2	N	-0-	-0-					1	
05		9951 X	5305	-0-	-4646	-0-		99	1	5206	2	N	-0-	-0-					1	
06		9180 X	8908	-0-	-272	-0-		175	1	8733	2	N	-0-	-0-					1	

BOB WEST (L-24, 25, 26)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"														
WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USA														
WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910														
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2346	2	N	-0-			-0-
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	79	1	2524	2	N	-0-			-0-
03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	55	1	2919	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5437	-0-	-0-	-0-	2437	100	5337	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1302	-0-	-0-	-0-	639	24	1278	2	N	-0-			-0-
06	653 N	14	-0-	-0-	-0-	-639	14		2	N	-0-			-0-
USA														
WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535														
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	108	1	5186	2	N	-0-			-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	139	1	4452	2	N	-0-			-0-
03	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	236	1	12402	2	N	-0-			-0-
04	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	183	1	9716	2	N	-0-			-0-
05	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	178	1	9398	2	N	-0-			-0-
06	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	211	1	10565	2	N	-0-			-0-
STATE PARK														
WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238423		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL					WELL #:		3	RRCID -> 243514		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"					WELL #:		15	RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE PARK					WELL #:		12	RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076		
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	4995	2	N	-0-	-0-	1
02	4844 X	4032	-0-	-812	-0-	-0-	452	1	3580	2	N	-0-	-0-	1
03	5363 X	2452	-0-	-2911	-0-	-0-	303	1	2149	2	N	-0-	-0-	1
04	5190 X	1670	-0-	-3520	-0-	-0-	208	1	1462	2	N	-0-	-0-	1
05	5363 X	4053	-0-	-1310	-0-	-0-	503	1	3550	2	N	-0-	-0-	1
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	4974	2	N	-0-	-0-	1

USA					WELL #:		2016	RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.					586679									
GUERRA, ET AL.					WELL #:		2	RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)														CNTY: STARR	
MORNINGSTAR GAS, INC.															
GUERRA, ET AL.															
				//CONT.//	10041 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	586679										
				WELL #:	3	RRCID -> 225802				COMPL. DATE 01/07/2007				TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BOB WEST (L-27, 28, 29)														CNTY: ZAPATA	
AMRWR, LLC															
GUERRA, ET AL.															
				WELL #:	1	RRCID -> 167664				COMPL. DATE 07/18/1997				TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP															
YZAGUIRRE J.															
				WELL #:	R 2ST	RRCID -> 155369				COMPL. DATE 02/20/1995				TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY															
USA															
				WELL #:	104	RRCID -> 149914				COMPL. DATE 09/21/1994				TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"															
				WELL #:	3	RRCID -> 155299				COMPL. DATE 07/10/1995				TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT															
				WELL #:	11	RRCID -> 156457				COMPL. DATE 08/11/1995				TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946	
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	39	1	263	2	N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-			-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	39	1	273	2	N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	87	1	615	2	N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	2	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				//CONT.//	10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
STATE PARK				WELL #:	6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12924 - 13097
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 13318
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		252	1	1688	2	N	-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		183	1	1450	2	N	-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		267	1	1889	2	N	-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		165	1	1163	2	N	-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		276	1	1945	2	N	-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		272	1	1880	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13680 - 13780
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12564 - 12796
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12930 - 12652
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12939 - 12976
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		7	RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		9	RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200 - 12742			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		12	RRCID -> 170741		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.12165 - 12491			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		8	RRCID -> 170840		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 12738			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		10	RRCID -> 171517		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13110 - 13138			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		11	RRCID -> 172098		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 13104			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		10	RRCID -> 172362		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.12811 - 12827			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)										//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #: 14		RRCID -> 173042		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.										WELL #: 1		RRCID -> 173645		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.										WELL #: 2		RRCID -> 176824		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 178481		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE PARK										WELL #: 8		RRCID -> 182934		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380	
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	176	1	8409	2	N	-0-					1
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	235	1	7527	2	N	-0-					1
03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	153	1	8047	2	N	-0-					1
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	138	1	7319	2	N	-0-					1
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	143	1	7547	2	N	-0-					1
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	131	1	6544	2	N	-0-					1
USA										WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433	
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
USA										WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				//CONT.//	10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584	- 12608
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518	- 12690
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	128	1	859	2	N	-0-	-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	87	1	691	2	N	-0-	-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	131	1	927	2	N	-0-	-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	112	1	787	2	N	-0-	-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	141	1	992	2	N	-0-	-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	116	1	800	2	N	-0-	-0-

STATE PARK				WELL #:	11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	95	1	4538	2	N	-0-	-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	119	1	3801	2	N	-0-	-0-
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	83	1	4364	2	N	-0-	-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	71	1	3767	2	N	-0-	-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	84	1	4412	2	N	-0-	-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	86	1	4290	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1165	1	7810	2	N	-0-	1
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	858	1	6796	2	N	-0-	1
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1056	1	7483	2	N	-0-	1
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	929	1	6538	2	N	-0-	1
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	1188	1	8379	2	N	-0-	1
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1128	1	7788	2	N	-0-	1

STATE PARK				WELL #:	12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)														
MERIT ENERGY COMPANY														
COW CREEK CORPORATION ET AL														
				//CONT.//	10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
				//CONT.//	561136									
				WELL #:	3	RRCID -> 263060			COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORNINGSTAR GAS, INC.														
GUERRA, ET AL.														
				WELL #:	3	RRCID -> 177754			COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, ET AL.														
				WELL #:	2	RRCID -> 225804			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)														
DOLPHIN PETROLEUM, LP														
YZAGUIRRE J.														
				WELL #:	R 2ST	RRCID -> 155371			COMPL. DATE 02/20/1995			TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
				WELL #:	3	RRCID -> 155300			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE PARK														
				WELL #:	6	RRCID -> 156398			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787		
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	726	1	4866	2	N	-0-		-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	548	1	4336	2	N	-0-		-0-
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	672	1	4764	2	N	-0-		-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	607	1	4276	2	N	-0-		-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	564	1	3978	2	N	-0-		-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	601	1	4149	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	897	1	6014	2	N	-0-	-0-
02	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	589	1	4661	2	N	-0-	-0-
03	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	753	1	5334	2	N	-0-	-0-
04	6690	X	5911	-0-	-779	-0-	735	1	5176	2	N	-0-	-0-
05	6913	X	5765	-0-	-1148	-0-	716	1	5049	2	N	-0-	-0-
06	6690	X	5991	-0-	-699	-0-	758	1	5233	2	N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855													
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-	-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-	-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-	-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-	-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036													
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	N	-0-	-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	-0-	-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	N	-0-	-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	N	-0-	-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	53	1	376	2	N	-0-	-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	2	N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000													
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	29	1	195	2	N	-0-	-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	21	1	163	2	N	-0-	-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-	-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-	-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	N	-0-	-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144													
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	67	1	449	2	N	-0-	-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	48	1	382	2	N	-0-	-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	2	N	-0-	-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	55	1	391	2	N	-0-	-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	2	N	-0-	-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	65	1	446	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)										//CONT.//		10041 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		12		RRCID -> 170745		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		8		RRCID -> 170839		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		10		RRCID -> 171513		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		11		RRCID -> 172097		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		15		RRCID -> 172268		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		10		RRCID -> 172363		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #:		14		RRCID -> 173041		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173644		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.14152 - 14176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176825		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13639 - 13970	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192865		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575		PERF.13016 - 13486	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194713		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13122 - 13750	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243539		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.14216 - 14244	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 243752		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12932 - 12962	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257482		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13040 - 13076	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BOB WEST (L-34-47)				10041 376		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID -> 152904				COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 16300			PERF.12528 - 15766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	3	RRCID -> 154304				COMPL. DATE 07/10/1995				TOTAL DEPTH 15400			PERF.11880 - 13785
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	3791	2	N	-0-					-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	2832	2	N	-0-					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	7	RRCID -> 158900				COMPL. DATE 12/29/1995				TOTAL DEPTH 15216			PERF.12536 - 12674
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	6	RRCID -> 160882				COMPL. DATE 05/04/1996				TOTAL DEPTH 14940			PERF.14398 - 14432
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID -> 164252				COMPL. DATE 03/10/1997				TOTAL DEPTH 15400			PERF.13040 - 15030
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID -> 164375				COMPL. DATE 04/30/1997				TOTAL DEPTH 15068			PERF.13794 - 14855
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	7	RRCID -> 166629				COMPL. DATE 10/06/1996				TOTAL DEPTH 14400			PERF.13849 - 14036
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	631	1	4232	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	766	1	6064	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1025	1	7263	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1066	1	7506	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1163	1	8197	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	850	1	5869	2	N	-0-	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882														
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	693	1	4642	2	N	-0-	-0-	1
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	465	1	3685	2	N	-0-	-0-	1
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	678	1	4806	2	N	-0-	-0-	1
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	598	1	4209	2	N	-0-	-0-	1
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	592	1	4171	2	N	-0-	-0-	1
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	668	1	4611	2	N	-0-	-0-	1
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785														
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	23	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	23	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	15	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	13	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	14	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-		35 1	234	2	N	-0-						-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-		31 1	245	2	N	-0-						-0-
03		341 N	288	-0-	-53	-0-		36 1	252	2	N	-0-						-0-
04		270 N	142	-0-	-128	-0-		18 1	124	2	N	-0-						-0-
05		310 N	156	-0-	-154	-0-		19 1	137	2	N	-0-						-0-
06		270 N	102	-0-	-168	-0-		13 1	89	2	N	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A								
01		4681 X	4328	-0-	-353	-0-		562 1	3766	2	N	-0-						-0-
02		4228 X	4105	-0-	-123	-0-		460 1	3645	2	N	-0-						-0-
03		4650 X	4537	-0-	-113	-0-		561 1	3976	2	N	-0-						-0-
04		4500 X	4478	-0-	-22	-0-		557 1	3921	2	N	-0-						-0-
05		4650 X	4348	-0-	-302	-0-		540 1	3808	2	N	-0-						-0-
06		4410 X	4293	-0-	-117	-0-		543 1	3750	2	N	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17		RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
SANDIA "C"				WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		837 N	831	-0-	-6	-0-				17 1	814 2	N		-0-					-0-	
02		784 N	746	-0-	-38	-0-				23 1	723 2	N		-0-					-0-	
03		868 N	852	-0-	-16	-0-				16 1	836 2	N		-0-					-0-	
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-				15 1	797 2	N		-0-					-0-	
05		837 N	836	-0-	-1	-0-				16 1	820 2	N		-0-					-0-	
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-				16 1	810 2	N		-0-					-0-	
STATE PARK				WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12288 - 12384								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BOB WEST (2700)				10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA										
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750																
GUERRA				WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 2704 - 2714								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750																
PALMYRA				WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094		PERF. 7492 - 8900								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 10418 - 10438								
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-				75 3		Y	-0-						60	
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-						60	
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						60	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-				41 3		Y	-0-						60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						60	
06	T. A.	120	-0-	-0-	120	120				120 3		Y	-0-						60	
PALMYRA				WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9647 - 11268								
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-				1132 3		N	-0-						-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-				535 3		N	-0-						-0-	
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	-0-				473 3		N	-0-						-0-	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-				397 3		N	-0-						-0-	
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	-0-				397 3		N	-0-						-0-	
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	-0-				282 3		N	-0-						-0-	

BOB WEST, NORTH (LZ-5)			//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750										
RAMIREZ, MARIA V.			WELL #:		6	RRCID -> 193191		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10500 - 10530			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y	-0-			60	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			60	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			60	
04		79 N	-0-	-0-	-0-	-0-		79 3		Y	-0-			60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
06		T. A.	64	-0-	64	64		64 3		Y	-0-			60	
ESPERANZA			WELL #:		3	RRCID -> 197102		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6616 - 6764			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
ESPERANZA			WELL #:		4	RRCID -> 197587		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 6992			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ESPERANZA			WELL #:		1	RRCID -> 197606		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7195			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)					10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750										
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 156453		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 7908 - 8196			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
PEREZ, F. R.			WELL #:		3	RRCID -> 156510		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 14970		PERF. 7970 - 7278			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750												
PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886 PERF. 7908 - 9394						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-						-0-
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	486	3	N	-0-						-0-
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3	N	-0-						-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-						-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-						-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-						-0-
PEREZ, F.R.		WELL #:		2	RRCID ->	157376	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14238 PERF. 7922 - 8220						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
SALINAS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157439	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11620 PERF. 8120 - 8528						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
MARTINEZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157452	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10510 PERF. 2666 - 3610						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	157832	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8052 - 8107						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
SALINAS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8470 - 8502						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157861	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7860 - 7904						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																				
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																				
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PALMYRA															WELL #:	4	RRCID -> 160347	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306	
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-					-0-	
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-					-0-	
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-					-0-	
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3				N	-0-					-0-	
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3				N	-0-					-0-	
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3				N	-0-					-0-	

PEREZ, F.R.															WELL #:	6	RRCID -> 160512	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SALINAS "A"															WELL #:	1	RRCID -> 160626	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226	
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-					19	
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					19	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					19	
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3				N	-0-					19	
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-					19	
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-					19	

PALMYRA "B"															WELL #:	1	RRCID -> 160881	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154	
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-					-0-	
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3				N	-0-					-0-	
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3				N	-0-					-0-	
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3				N	-0-					-0-	
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3				N	-0-					-0-	
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3				N	-0-					-0-	

PALMYRA															WELL #:	5	RRCID -> 161329	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914	
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	-0-	7922	3				N	-0-					-0-	
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	-0-	6983	3				N	-0-					-0-	
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	4202	3				N	-0-					-0-	
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3				N	-0-					-0-	
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	3				N	-0-					-0-	
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	-0-	7217	3				N	-0-					-0-	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.// 10043 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.// 061750														
PALMYRA			WELL #: 6ST			RRCID -> 161391			COMPL. DATE 08/11/1996			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 161582			COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA			WELL #: 2			RRCID -> 161709			COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088					
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FALCON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162251			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A"			WELL #: 3			RRCID -> 164047			COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA			WELL #: 9			RRCID -> 164127			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA			WELL #: 7			RRCID -> 164858			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750														
PALMYRA			WELL #:		8	RRCID -> 164860			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PALMYRA			WELL #:		10	RRCID -> 164861			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902							
01	2753 N		2753	-0-	-0-	-0-			2753 3			N	-0-					-0-	
02	2451 N		2451	-0-	-0-	-0-			2451 3			N	-0-					-0-	
03	2789 N		2789	-0-	-0-	-0-			2789 3			N	-0-					-0-	
04	2646 N		2646	-0-	-0-	-0-			2646 3			N	-0-					-0-	
05	2798 N		2798	-0-	-0-	-0-			2798 3			N	-0-					-0-	
06	2644 N		2644	-0-	-0-	-0-			2644 3			N	-0-					-0-	
PALMYRA			WELL #:		13	RRCID -> 165055			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 166801			COMPL. DATE 11/16/1997			TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 167510			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PALMYRA			WELL #:		11	RRCID -> 168964			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390							
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RAMIREZ "A"			WELL #:		1	RRCID -> 177035			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152							
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			14
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-			14
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-			14
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			14
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-			14
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-			14
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190														
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	336 N	175	-0-	-161	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-			-0-
MAG EXPLORATION LLC 102971														
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080														
01	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	97	1	1458	2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1399	-0-	-57	-0-	89	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	82	1	1283	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	Y	-0-			-0-
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	165	1	2434	2	Y	-0-			-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	172	1	2666	2	Y	-0-			-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	166	1	2587	2	Y	-0-			-0-
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	167	1	2613	2	Y	-0-			-0-
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605														
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076														
01	4681 X	4226	-0-	-455	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-			-0-
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-			-0-
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-			-0-
06	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-			-0-
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254														
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (12,900)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
RAMIREZ, MARIA V.														
		//CONT.//		10043 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		//CONT.//		061750										
		WELL #:		2		RRCID -> 161240		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 13761 PERF. 11192 - 11262				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-				-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-				-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
YZAGUIRRE, D. HEIRS														
				10060 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
				061750										
		WELL #:		2		RRCID -> 154296		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BOLD FORBES (9550)														
REMORA OPERATING, LLC														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
				10210 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
				701613										
		WELL #:		8		RRCID -> 141285		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
BOLD FORBES (9800)														
REMORA OPERATING, LLC														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
				10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
				701613										
		WELL #:		11		RRCID -> 161710		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG, MABEL														
				10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
				499978										
		WELL #:		L 57		RRCID -> 221863		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	72	-0-	72	122	72	3	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	54	-0-	54	176	28	1	26 3	N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRI0)																		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																		
SLICK EST. -C-																		
					10712 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: STARR			
					103601													
					WELL #:	8	RRCID -> 131371					COMPL. DATE 12/01/1990				TOTAL DEPTH 10700	PERF. 4462 - 4478	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)																		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																		
SLICK ESTATE -C-																		
					10712 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: STARR			
					103601													
					WELL #:	11	RRCID -> 259012					COMPL. DATE 09/21/2010				TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7271 - 7315	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)																		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																		
SLICK ESTATE -C-																		
					10712 425	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: STARR			
					103601													
					WELL #:	7	RRCID -> 173177					COMPL. DATE 06/01/1999				TOTAL DEPTH 10680	PERF. 7919 - 7932	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

SLICK ESTATE -C-					WELL #:	12	RRCID -> 218319					COMPL. DATE 03/04/2006				TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8422 - 8492	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			1	
02	112	#	91	-0-	-21	-0-		91	2				Y	-0-			1	
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			1	
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-			1	
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-		231	2				Y	-0-			1	
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT			1	

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)																		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																		
SLICK ESTATE -C-																		
					10712 450	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: STARR			
					103601													
					WELL #:	7	RRCID -> 164706					COMPL. DATE 08/09/1997				TOTAL DEPTH 10680	PERF. 8134 - 8212	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)														10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														103601											
SLICK ESTATE -C-														WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8708		- 8866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01		2232 N	1734	-0-		-498	-0-			85	1	1649	2	Y		-0-							16		
02		1876 N	1276	-0-		-600	-0-			1276	2			Y		-0-							16		
03		1623 N	1623	-0-		-0-	-0-			95	1	1483	2	Y		41		43	1				14		
										45	9														
04		1680 N	1548	-0-		-132	-0-			1538	2	10	9	Y		9							23		
05		1678 N	1678	-0-		-0-	-0-			1678	2			Y		-0-							23		
06		1560 N	NO RPT	-0-		-1560	-0-							Y		NO RPT							23		
SLICK ESTATE -C-														WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8172		- 8186	
01		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
SMITH PRODUCTION INC.														789662											
SLICK ESTATE -C-														WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8523		- 8654	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
PLUGGED AND ABANDONED														03/31/2026											
BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)														10712 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														103601											
SLICK ESTATE -C-														WELL #: 14 C		RRCID -> 183255		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 7888		- 7908	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)														10715 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														103601											
SLICK EST. -C-														WELL #: 6		RRCID -> 126992		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10491		PERF. 8346		- 8560	
01		2233 N	2233	-0-		-0-	-0-			109	1	2124	2	Y		-0-							19		
02		1946 N	1946	-0-		-0-	-0-			1946	2			Y		-0-							19		
03		2677 N	2677	-0-		-0-	-0-			152	1	2375	2	Y		136		144	1				11		
										150	9														
04		2070 N	1936	-0-		-134	-0-			1902	2	34	9	Y		31							42		
05		2139 N	1833	-0-		-306	-0-			1833	2			Y		-0-							42		
06		2070 N	NO RPT	-0-		-2070	-0-							Y		NO RPT							42		
BOROSA, S. (FRIO 4)														10716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY														561136											
SLICK 531														WELL #: 4		RRCID -> 186015		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4819		- 4825	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 437

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 110	RRCID -> 166767		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5406	-	5452				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 105	RRCID -> 178794		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	5207	-	5215				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)				10716 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #: 10	RRCID -> 170219		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7842	-	7882				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)				10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.				253162															
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 4 C	RRCID -> 009485		COMPL. DATE 06/21/1964		TOTAL	DEPTH	8198	PERF.	5956	-	6006				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 80 C	RRCID -> 009488		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5900	-	5948				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2026																			

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 438

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS										//CONT.// 253162		10730 013 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
										WELL #:		355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 5332 - 5698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	239 11 9			3325 3	Y	10	18 1						3			
02	4228 X	3509	-0-	-719	-0-	331 15 9			3163 3	Y	14	13 1						4			
03	4681 X	3075	-0-	-1606	-0-	258 15 9			2802 3	Y	14	14 1						4			
04	4530 X	2656	-0-	-1874	-0-	243 13 9			2400 3	Y	12	12 1						4			
05	4681 X	1512	-0-	-3169	-0-	119 11 9			1382 3	Y	10	11 1						3			
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	221 19 9			3285 3	Y	17	11 1						9			
KING RANCH BORREGOS										WELL #:		73		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4107 - 4635	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
KING RANCH BORREGOS										WELL #:		343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6012 - 6040	
01	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	952 81 4			13222 3	Y	44	64 1						12			
02	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	1242 73 4			11859 3	Y	58	55 1						15			
03	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	1219 81 4			13260 3	Y	69	65 1						19			
04	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	1274 79 4			12580 3	Y	82	75 1						26			
05	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	1168 81 4			13564 3	Y	135	119 1						42			
06	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	985 79 4			14602 3	Y	100	87 1						55			
KING RANCH BORREGOS										WELL #:		463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5888 - 6908	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												08/03/2026									
KING RANCH BORREGOS										WELL #:		545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 4994 - 6296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												07/30/2026									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//	10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162						
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6246 - 6647
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/30/2026					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 5838 - 6240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/09/2026					
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:	E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7176 - 7184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/07/2026					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 5008 - 6650
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/21/2026					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	621	RRCID ->	112628	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5938 - 5998
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/28/2026					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	291DH	RRCID ->	127849	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 5880 - 5979
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				03/31/2026					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	344DF	RRCID ->	129189	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	6935 PERF. 4679 - 5536
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/08/2026					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2026																		
KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2026																		
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416																		
01	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473 1	6564 3	Y	50	65	1					14
								80 4	55 9									
02	6440 X	2050	-0-	-4390	-0-	-0-	-0-	179 1	1712 3	Y	27	34	1					7
								129 4	30 9									
03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681 1	7406 3	Y	76	62	1					21
								84 4	84 9									
04	6900 X	6209	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	558 1	5515 3	Y	43	50	1					14
								89 4	47 9									
05	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599 1	6963 3	Y	57	53	1					18
								84 4	63 9									
06	7980 X	7414	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	461 1	6832 3	Y	38	35	1					21
								79 4	42 9									
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026																		
KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS				10730 852 253162 WELL #: 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
				RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 -		9322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/21/2026									

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/24/2026									

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/24/2026									

BORREGOS (ZONE V-40) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH SEELIGSON				10730 856 253162 WELL #: E900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
				RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9310 -		9335	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/24/2026									

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/24/2026									

BORREGOS (ZONE 7730')				10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.				253162													
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2026													
BOYLE (H-)				11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166													
ROOS BENNETT B				WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747					
01	558	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					232
02	504	-0-	-0-	-504	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
BOYLE (3100)				11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
GARCIA, M. M. "D"				WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYLE (4700)				11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425													
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6128					
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYLE, WEST (3400 SAND)				11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
ORPHAN WELLS, LLC				627006													
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 150853		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GAFFORD		WELL #: 2		RRCID -> 137846		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7018 - 7024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459													
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 7207 - 7214					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023															
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
VANOVER		WELL #: 1		RRCID -> 146384		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8106 - 8124					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			73
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-						N	-0-			73
03	806 N	561	-0-	-245	-0-	533	2	28	9	N	25				98
04	3000 N	3001	-0-	1	-0-	1	2970	2	31	9	N	28			126
05	1780 N	1779	-0-	-1	-0-		1767	2	12	9	N	11			137
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1728	2	36	9	N	33			170
BRANNON (GUEDIN, L.O.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
MAG EXPLORATION LLC		102971													
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071		PERF. 10206 - 10234					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601													
REILLY HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 4924 - 4938					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #:	9	RRCID ->	201194	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5208 - 6972
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #:	50	RRCID ->	211211	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7038 - 7340
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #:	51	RRCID ->	212825	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	6550 - 6556
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.				WELL #:	9	RRCID ->	212828	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	5684 - 7494
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214088	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7340 - 8002
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	164	2	Y	2	2 1
							2	9					
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	1 1
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	1	1 1
							1	9					
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	37	1	141	2	Y	1	1 1
							1	9					
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	1 1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	

DE GARCIA, B. G.				WELL #:	55	RRCID ->	214093	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-	-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																			
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-			71 4	1 9	655	2	Y	4	5	1			1	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-			548	2	8	9	Y	7	5	1			3	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-			38	1	281	2	Y	4	5	1			2	
04	720 N	351	-0-	-369	-0-			71 4	1 9	277	2	Y	3	5	1			-0-	
05	620 N	378	-0-	-242	-0-			3	9										
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			374	2	4	9	Y	4	3	1			1	
NO RPT																			1
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892																			
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-			21	1	193	2	Y	-0-					-0-	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-			162	2			Y	-0-					-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-			31	1	226	2	Y	-0-					-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-			87	1	335	2	Y	-0-					-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-			325	2			Y	-0-					-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560																			
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-			30	1	279	2	Y	-0-					-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	2			Y	-0-					-0-	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-			60	1	445	2	Y	-0-					-0-	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-			98	1	379	2	Y	-0-					-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-			462	2			Y	-0-					-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24 1	225 2	Y	7	8 1				1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 9								
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244 2	11 9	Y	10	8 1				3
						29 1	212 2	Y	6	8 1				1
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	7 9								
						45 1	172 2	Y	8	8 1				1
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	9 9								
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	202 2	7 9	Y	6	5 1				2
									NO RPT					2
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	3193 X	657	-0-	-2536	-0-	63	1	585	2	Y	8	10	1	10
02	2800 X	237	-0-	-2563	-0-	224	2	13	9	Y	12	10	1	12
03	2945 X	568	-0-	-2377	-0-	67	1	493	2	Y	7	10	1	9
04	2610 X	585	-0-	-2025	-0-	117	1	455	2	Y	12	10	1	11
05	1147 X	75	-0-	-1072	-0-	13	9	8	9	Y	7	6	1	12
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	67	2			Y	NO RPT			12
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																				
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																	
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	14	-0-	-730	-0-			1 1 4 9	9	2	Y	4	5	1			2
02	364 N	16	-0-	-348	-0-			16 2			Y	-0-					2
03	124 N	20	-0-	-104	-0-			2 1	18	2	Y	-0-					2
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-			26 1	101	2	Y	-0-					2
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-			620 2			Y	-0-					2
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					2

REILLY HEIRS										WELL #:	39	RRCID -> 239746	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 6628	-	7536
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.										WELL #:	71	RRCID -> 240222	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6020	-	6042
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A-										WELL #:	19	RRCID -> 240293	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7834	-	7906
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS										WELL #:	38	RRCID -> 240369	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 7799	PERF. 5873	-	5887
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ										WELL #:	4	RRCID -> 241034	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6692	-	7416
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																				
REILLY HEIRS											WELL #:	41	RRCID ->	241540	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	7401 - 7408
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DE GARCIA, B. G.											WELL #:	77	RRCID ->	241951	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	6785 - 7493
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HERMANN, E.											WELL #:	15	RRCID ->	241953	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	6038 - 7464
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
REILLY HEIRS											WELL #:	43	RRCID ->	241980	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	6246 - 6268
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HERMANN, E.											WELL #:	16	RRCID ->	241981	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7256 - 7592
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
FROST NATIONAL BANK -A-											WELL #:	18	RRCID ->	242241	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	5586 - 5732
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
REILLY HEIRS											WELL #:	42	RRCID ->	242254	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6308 - 7094
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																				
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20										RRCID ->	243238	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	8224	PERF.	6934	-	7922
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DE GARCIA, B. G.					WELL #:	74	RRCID ->	243240	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	6894	-	7594			
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	261	1	2402	2	Y	5	6	1				4		
							6	9												
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	6	1				6		
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	300	1	2212	2	Y	5	6	1				5		
							6	9												
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	375	1	1453	2	Y	2	6	1				1		
							2	9												
05	1860	X	1579	-0-	-281	-0-	1573	2	6	9	Y	5	4	1				2		
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT						2		
DE GARCIA, B. G.					WELL #:	72	RRCID ->	243243	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	7784	PERF.	7267	-	7376			
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-						1		
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						1		
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-						1		
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-						1		
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-						1		
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						1		
GARCIA L&L CO.					WELL #:	A 32	RRCID ->	243249	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL	DEPTH	7607	PERF.	6350	-	6624			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
CHAPOTAL LAND CO.					WELL #:	32A	RRCID ->	243250	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.	7894	-	7901			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
GARCIA L&L CO.					WELL #:	A 35	RRCID ->	243727	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6584	-	6598			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																				
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1	1233 2	Y	-0-						-0-	
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-			1422 2		Y	-0-						-0-	
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-			172 1	1271 2	Y	-0-						-0-	
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-			279 1	1080 2	Y	-0-						-0-	
05		1581 N	1084	-0-	-497	-0-	-0-			1084 2		Y	-0-						-0-	
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502																				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257																				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731																				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700																				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
EL RENO ENERGY, LLC 250571																				
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546																				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						259	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						259	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						259	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						259	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						259	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						259	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571														
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON (PERRY)														
SUN EXPLORATION, INC.														
RIVERS ESTATE														
11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
829289														
WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRAYTON (6600)														
PALOMA OPERATING, LLC														
HARLAN, KENNETH														
11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
100344														
WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SUN EXPLORATION, INC.														
MILLNER GAS UNIT														
829289														
WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)														
PANGEA'S EDGE OPERATING CO LLC														
GILLESPIE GAS UNIT														
11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
100773														
WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200														
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	277 1	946 2	N	128	180	1			120
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	141 9	1171 2	N	115					235
03	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	336 1	1153 2	N	132	180	1			187
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	127 9	1401 2	N	125	178	1			134
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	309 1	1357 2	N	126	182	1			78
*06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	145 9	1235 2	N	116					194
						264 1								
						138 9								
						337 1								
						139 9								
						302 1								
						128 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)				11550 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
PANGEA'S EDGE OPERATING CO LLC				100773									
GILLESPIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 225567	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860	-	9294			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	201 1	676 2	N	126	167 1			104
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	139 9	664 2	N	101				205
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	189 1	721 2	N	104	184 1			125
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	111 9	787 2	N	104	187 1			42
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	189 1	772 2	N	98				140
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	114 9	727 2	N	133	184 1			89
						148 1							
						114 9							
						190 1							
						108 9							
						177 1							
						146 9							
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)				11550 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LA JOLLA				WELL #: 3 F	RRCID -> 282151	COMPL. DATE 11/04/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9748	-	9758			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)				11550 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
VON BLUCHER				WELL #: 2 F	RRCID -> 129372	COMPL. DATE 12/08/1988	TOTAL DEPTH 11472	PERF.10440	-	10504			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLUCHER, VON				WELL #: 4 F	RRCID -> 136173	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10692	-	10721			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LA JOLLA				WELL #: 2	RRCID -> 143201	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 11665	PERF.10413	-	10521			
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	1	4 1			74
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1 9	1 9	Y	1				75
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	Y	1	2 1			74
						1 9							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				74
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	Y	3				77
						3 9							
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	17 3	Y	1				78
						1 9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)		//CONT.//		11550 840	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA JOLLA		WELL #:		4D	RRCID -> 166996		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10482 - 10544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VON BLUCHER		WELL #:		3	RRCID -> 247818		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10774 - 10806	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	205 3	Y	6	18 1	51
						7	9					
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	10	1	188 3	Y	7		58
						8	9					
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	181 3	Y	10	16 1	52
						11	9					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		52
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	313 3	Y	20		72
						22	9					
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	204 3	Y	11		83
						12	9					

VON BLUCHER		WELL #:		5	RRCID -> 262426		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 12261		PERF.10808 - 10894	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	331 3	N	10	29 1	472
						11	9					
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	283 3	N	10		482
						11	9					
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	263 3	N	15	23 1	474
						17	9					
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		474
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	12	1	252 3	N	16		490
						18	9					
*06	270 N	250	-0-	-20	-0-	11	1	226 3	N	12		502
						13	9					

LA JOLLA		WELL #:		3 D	RRCID -> 282135		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10452 - 10500	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	360 3	Y	20	31 1	-0-
						22	9					
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	323 3	Y	12		12
						13	9					
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	769 3	Y	55	67 1	-0-
						61	9					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	9	3	1 9	Y	1		1
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	23 3	Y	1		2
						1	9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)				11550 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ALEGRE OPERATING, INC.				011447								
GILLESPIE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 120806		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10539 - 10620	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
WADI OPERATING, LLC 100779																		
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
ALEGRE OPERATING, INC. 011447																		
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																		
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504																		
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	68	1	920	3	Y	28	80	1			260	
							31	9										
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	Y	14					274	
							15	9										
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	31	1	572	3	Y	32	50	1			256	
							35	9										
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					256	
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	825	3	Y	52					308	
							57	9										
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	799	3	Y	44					352	
							48	9										

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)				11550 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
ALEGRE OPERATING, INC.				011447									
GILLESPIE				WELL #: 7	RRCID -> 130959	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11078	- 11132				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)				11550 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
BLUCHER, VON				WELL #: 6	RRCID -> 146276	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 11840	PERF.10593	- 10947				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BLUCHER, VON				WELL #: 7	RRCID -> 147259	COMPL. DATE 10/26/1993	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11838	- 11950				
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	182 3	Y	6	16 1	1822		
						7 9							
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	Y	7		1829		
						8 9							
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	165 3	Y	9	14 1	1824		
						10 9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		1824		
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	5 1	112 3	Y	7		1831		
						8 9							
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	5 1	107 3	Y	6		1837		
						7 9							

BRETTCHANCE (LOBO 1)				11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 78	RRCID -> 161287	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH 7358	PERF. 6708	- 7084				
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	266 1	2411 2	N	10	27 1	11		
						11 9							
02	2548 N	2256	-0-	-292	-0-	282 1	1963 2	N	10		21		
						11 9							
03	2697 N	2227	-0-	-470	-0-	233 1	1972 2	N	20	25 1	16		
						22 9							
04	2610 N	2426	-0-	-184	-0-	201 1	2197 2	N	25	23 1	18		
						28 9							
05	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	209 1	2272 2	N	5	23 1	-0-		
						6 9							
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	213 1	2218 2	N	6		6		
						7 9							

BRETTCHANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID -> 222833		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH		6853	PERF. 6008 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-	1 1		4
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	2	1	13	2	N	-0-			4
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-			4
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	1			5
						1	9							
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			5
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-			5
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID -> 223920		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH		6996	PERF. 6168 - 6178		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355												
BARNES ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH		7639	PERF. 6766 - 6776		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRETTCHANCE (LOBO 2-A)		11813 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 131666		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 6948 - 6959		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	2	1 1		1
						2	9							
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-	1 1		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
BRETTCHANCE (LOBO 6)		11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7016 - 7225		
01	310 N	72	-0-	-238	-0-	7	1	65	2	N	-0-	3 1		4
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	425	2	N	3			7
						3	9							
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	N	6	5 1		8
						7	9							
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	8	4 1		12
						9	9							
05	527 N	299	-0-	-228	-0-	25	1	274	2	N	-0-	4 1		8
06	510 N	213	-0-	-297	-0-	19	1	192	2	N	2			10
						2	9							

BRETTCHANCE, (LOBO 6)			11813 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//			100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 41			RRCID -> 139686			COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 78			RRCID -> 143026			COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198			RRCID -> 129437			COMPL. DATE 12/11/1988			TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206				
BARNES ESTATE			WELL #: 2													
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355			RRCID -> 111545			COMPL. DATE 06/07/1984			TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288				
BARNES ESTATE			WELL #: 1													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)			11815 262			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//			100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 127			RRCID -> 235416			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880				
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	245	2	N	2	2	1	3
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	223	2	N	1	2	1	2
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	264	2	N	2	2	1	2
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	215	2	N	2	2	1	2
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	227	2	N	1	2	1	1
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	3 9	452	2	N	3	3	1	1

BRISCOE (LOB0)										12006 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC										836026									
BRISCOE "A"										WELL #:	1	RRCID ->	116446	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8663 - 8758
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
BRISCOE NUNLEY										WELL #:	1	RRCID ->	201863	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8226 - 8370
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
BRISCOE NUNNLEY										WELL #:	3	RRCID ->	209961	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8252 - 8384
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
OLMITOS RANCH 1529										WELL #:	4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
OLMITOS RANCH 463										WELL #:	3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
THREE-C OIL AND GAS										857600									
BRISCOE -A-										WELL #:	2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8264 - 8989
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	

BRISCOE (LOBO 8100)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
HUGHES RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
HUGHES RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HUGHES RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
BRUNI (OHERN)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
BRUNI, A. M. ESTATE -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5030						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5030						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5030						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5030						N	NO RPT		-0-
KHB														
WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
BRUNI (QUEEN SAND)														
ALEGRE OPERATING, INC.														
A.M. BRUNI ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BRUNI (2300) ALEGRE OPERATING, INC. BRUNI				12629 923 011447 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 009626		EXEMPT COMPL. DATE 01/00/1932				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNI (3500) WALLIS ENERGY, INC. BENAVIDES, BRENNAN				12629 930 893997 WELL #: 59	NON-ASSOCIATED RRCID -> 147402		ONE WELL COMPL. DATE 12/01/1993				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
BRUNI (3550) ALEGRE OPERATING, INC. BRUNI, A. M. ESTATE				12629 935 011447 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 068771		EXEMPT COMPL. DATE 08/22/2001				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNI, NE. (1ST HINNANT) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BENAVIDES, ROSA V. "C"				12633 150 102824 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 173548		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2000				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #: 10	RRCID -> 180012		COMPL. DATE 07/26/2000				TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734						
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	617	2	N	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	371	2	N	-0-					-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	870 N	706	-0-	-164	-0-	-0-	196	1	510	2	N	-0-					-0-
05	558 N	19	-0-	-539	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. -C-				WELL #: 6ST	RRCID -> 183389		COMPL. DATE 05/20/2001				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460																		
M	GAS		INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS			C	COND	DISPOSITIONS			EOM			
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	M	PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760)				12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	5	RRCID -> 170028	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110	- 9134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #:	9	RRCID -> 176812	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146	-	9210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-				WELL #:	7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	2530	-	6223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.				893997					
MARTIN, ALBERT TRUSTEE				WELL #:	RRCID -> 092000	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2943 - 2949
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		97
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	14		111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	16		127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		127
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		127
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		127

BRUNI, S.W. (HUBBERD)					12638 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.					173649						
BMT-BRUNI, L.E. -B-					WELL #:	1	RRCID -> 123649	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9942	- 9961
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED					10/16/2024						

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BRUNI RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 086010		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 9798 - 9802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	55	1 1308	2	N		-0-					-0-
02	1232 N	1129	-0-	-103	-0-	53	1 1076	2	N		-0-					-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1 1219	2	N		-0-					-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	61	1 1134	2	N		-0-					-0-
05	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	59	1 1053	2	N		-0-					-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N		NO RPT					-0-

MARTINEZ, C.				WELL #: 4 T		RRCID -> 118511		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9968 - 9974				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N		NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N		NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N		NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N		NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N		NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 29		RRCID -> 152429		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9878 - 9886				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BRUNI RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 7184 - 7206				
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	36	1 850	2	N		-0-					52
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1 826	2	N		-0-					52
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1 1183	2	N		-0-					52
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1 975	2	N		-0-					52
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	42	1 740	2	N		-0-					52
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N		NO RPT					52

BRUNI RANCH				WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7192 - 7218				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7373 - 7382				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)											CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI RANCH															
//CONT.// 12642 600															
//CONT.// 386310															
WELL #: 114															
RRCID -> 265903															
COMPL. DATE 04/25/2012															
TOTAL DEPTH 7590															
PERF. 7183 - 7210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	106	1	2533	2	N	-0-				76
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	N	-0-				76
03	2604 N	2580	-0-	-24	-0-	129	1	2451	2	N	-0-				76
04	2550 N	2447	-0-	-103	-0-	126	1	2321	2	N	-0-				76
05	2604 N	2176	-0-	-428	-0-	116	1	2060	2	N	-0-				76
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				76
BRUNI RANCH															
WELL #: 13															
RRCID -> 289416															
COMPL. DATE 09/16/2017															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 7212 - 7246															
01	4743 X	4263	-0-	-480	-0-	172	1	4091	2	N	-0-				27
02	4284 X	3740	-0-	-544	-0-	175	1	3565	2	N	-0-				27
03	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	216	1	4111	2	N	-0-				27
04	4440 X	4131	-0-	-309	-0-	212	1	3919	2	N	-0-				27
05	4278 X	3609	-0-	-669	-0-	192	1	3417	2	N	-0-				27
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT				27
BRUNI RANCH															
WELL #: 5															
RRCID -> 289570															
COMPL. DATE 10/12/2017															
TOTAL DEPTH 10141															
PERF. 6912 - 6960															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9324					N	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH															
WELL #: 79															
RRCID -> 289571															
COMPL. DATE 07/01/2019															
TOTAL DEPTH 10050															
PERF. 7350 - 7392															
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH															
WELL #: 93															
RRCID -> 289590															
COMPL. DATE 01/22/2019															
TOTAL DEPTH 10100															
PERF. 7305 - 7342															
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	95	1	2257	2	N	-0-				28
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	-0-				28
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	115	1	2191	2	N	-0-				28
04	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	113	1	2095	2	N	-0-				28
05	2387 N	1822	-0-	-565	-0-	97	1	1725	2	N	-0-				28
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				28
BRUNI RANCH															
WELL #: 30															
RRCID -> 289605															
COMPL. DATE 11/30/2017															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF. 7297 - 7337															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH															
WELL #: 38															
RRCID -> 289613															
COMPL. DATE 10/06/2017															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 6855 - 6867															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)													CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																							
BRUNI RANCH																							
													WELL #:	39	RRCID ->	289614	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	7142 - 7170
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		2635 N	2618	-0-	-17	-0-				106	1	2512	2	N	-0-					5			
02		2436 N	2431	-0-	-5	-0-				114	1	2317	2	N	-0-					5			
03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-				135	1	2572	2	N	9					14			
										10	9												
04		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-				133	1	2449	2	N	-0-					14			
05		2697 N	2392	-0-	-305	-0-				127	1	2265	2	N	-0-					14			
06		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-								N	NO RPT					14			
HEIN TRUST B													WELL #:	9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	7363 - 7393
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-				23	1	458	2	N	-0-					-0-			
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-				25	1	483	2	N	-0-					-0-			
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-				19	1	348	2	N	-0-					-0-			
05		310 N	154	-0-	-156	-0-				8	1	146	2	N	-0-					-0-			
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-								N	NO RPT					-0-			
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)													12642 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
BRUNI RANCH													WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770
01		124 N	115	-0-	-9	-0-				5	1	110	2	N	-0-					-0-			
02		112 N	78	-0-	-34	-0-				4	1	74	2	N	-0-					-0-			
03		124 N	106	-0-	-18	-0-				5	1	101	2	N	-0-					-0-			
04		120 N	85	-0-	-35	-0-				4	1	81	2	N	-0-					-0-			
05		93 N	83	-0-	-10	-0-				4	1	79	2	N	-0-					-0-			
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-								N	NO RPT					-0-			
BUENA SUERTE, N. (4800)													13019 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FIELD PETROLEUM CORP.													266906										
STILLMAN													WELL #:	1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL	DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						259			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						259			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						259			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						259			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						259			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						259			
BUSTAMANTE (7950)													13991 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
FLORES, L. G.													WELL #:	17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	152

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136											
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF. 10420 - 10450					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975					
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3148	1	571 2	N	-0-			34
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	2838	1	443 2	N	-0-			34
03	3596 X	3389	-0-	-207	-0-	3128	1	261 2	N	-0-			34
04	3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3007	1	62 2	N	-0-			34
05	3596 X	3335	-0-	-261	-0-	3120	1	215 2	N	-0-			34
06	3480 X	3306	-0-	-174	-0-	3022	1	284 2	N	-0-			34

VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12283 PERF. 10709 - 10735					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11721 PERF. 10928 - 11006					
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			62
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770					
01	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	80	1	943 2	N	1			43
						1	9						
02	1260 N	1030	-0-	-230	-0-	81	1	949 2	N	-0-			43
03	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	101	1	926 2	N	-0-			43
04	990 N	586	-0-	-404	-0-	63	1	523 2	N	-0-			43
05	1147 N	599	-0-	-548	-0-	50	1	549 2	N	-0-			43
06	990 N	499	-0-	-491	-0-	36	1	463 2	N	-0-			43

CABEZON (WILCOX 5900) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SLATOR RANCH "E"														14452 333 NON-ASSOCIATED 103601 WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A														CAPACITY CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																							
01	403 N	267	-0-	-136	-0-			99 1	168 2	Y		-0-						66																							
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-			109 1	246 2	Y		-0-						66																							
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-			99 1	183 2	Y		-0-						66																							
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-			79 1	263 2	Y		-0-						66																							
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-			79 1	340 2	Y		-0-						66																							
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y		NO RPT						66																							
SLATOR RANCH														WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380																											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-																							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-																							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-																							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-																							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-																							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-																							
THREE-C OIL AND GAS BRUNI, A. M. EST., -B-														857600 WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						5																							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						5																							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						5																							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						5																							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						5																							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						5																							
BRUNI, A. M. EST. -B-														WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032																											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						31																							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						31																							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						31																							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						31																							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						31																							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						31																							
CABEZON, E. (WILCOX 6700) HILCORP ENERGY COMPANY BMT B TR5														14453 666 NON-ASSOCIATED 386310 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120																											
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-			162 1	2170 2	Y		4						16																							
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-			155 1	2103 2	Y		5						21																							
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-			174 1	2598 2	Y		1	11 1					11																							
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-			167 1	2399 2	Y		-0-						11																							
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-			172 1	2351 2	Y		-0-						11																							
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y		NO RPT						11																							
THREE-C OIL AND GAS BRUNI, A. M. ESTATE														857600 WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124																											
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y		NO RPT						77																							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y		NO RPT						77																							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y		NO RPT						77																							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y		NO RPT						77																							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y		NO RPT						77																							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y		NO RPT						77																							

CABO (FRIO F) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EIA										14471 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #: 2C										RRCID -> 220933	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL	DEPTH	7418	PERF.	6124	-	6422	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	-0-	89	2			N	-0-					82	
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	-0-	63	2			N	-0-					82	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-	66	2			N	-0-					82	
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82	
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	-0-	43	2			N	-0-					82	
*06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	-0-	92	2			N	-0-					82	
CERDA										WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6164	-	6304
01	1705	X	547	-0-	-1158 B	-0-	-0-	547	2			N	-0-					185	
02	1540	X	460	-0-	-1080 B	-0-	-0-	460	2			N	-0-					185	
03	1705	X	442	-0-	-1263 B	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					187	
04	540	N	375	-0-	-165 B	-0-	-0-	375	2			N	-0-					187	
05	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	-0-	369	2			N	-0-					187	
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	-0-	401	2			N	-0-					187	
EIA STATE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 224436	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6346	-	6373
01	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	-0-	3078	2	24	9	N	22					137	
02	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	-0-	2887	2	28	9	N	25					162	
03	3090	X	3090	-0-	-0- B	-0-	-0-	3062	2	28	9	N	25					187	
04	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	-0-	2941	2	28	9	N	25					212	
05	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	-0-	3268	2	31	9	N	28					240	
*06	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	-0-	2986	2	26	9	N	24	184	1			80	
REYNA										WELL #: 1	RRCID -> 269945	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7002	PERF.	6302	-	6316
01	4743	X	4133	-0-	-610 B	-0-	-0-	4103	2	30	9	N	27					157	
02	4284	X	4168	-0-	-116 B	-0-	-0-	4139	2	29	9	N	26					183	
03	4743	X	4166	-0-	-577 B	-0-	-0-	4142	2	24	9	N	22					205	
04	4470	X	3985	-0-	-485 B	-0-	-0-	3965	2	20	9	N	18	185	1			38	
05	4619	X	4160	-0-	-459 B	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					38	
06	4470	X	3616	-0-	-854 B	-0-	-0-	3590	2	26	9	N	24					62	
CABO (FRIO G) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EIA										14471 200 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1										RRCID -> 212647	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6719	-	6735	
01	2821	N	2719	-0-	-102 B	-0-	-0-	2644	2	75	9	N	68					238	
02	2604	N	2469	-0-	-135 B	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					238	
03	2697	N	2598	-0-	-99 B	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					238	
04	2640	N	2547	-0-	-93 B	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					238	
05	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	-0-	2757	2			N	-0-	183	1			55	
*06	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					55	
CATLETT										WELL #: 1	RRCID -> 220733	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6643	-	6725
01	8742	X	43	-0-	-8699 B	-0-	-0-	43	2			N	-0-					149	
02	3808	X	25	-0-	-3783 B	-0-	-0-	25	2			N	-0-					149	
03	248	X	100	-0-	-148 B	-0-	-0-	100	2			N	-0-					149	
04	133	X	133	-0-	-0- B	-0-	-0-	133	2			N	-0-					149	
05	119	X	119	-0-	-0- B	-0-	-0-	119	2			N	-0-					149	
*06	142	X	142	-0-	-0- B	-0-	-0-	142	2			N	-0-					149	

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
USFW		WELL #:		1	RRCID -> 221597		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6667 - 6703				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	1194	-0-	-2681 B	-0-	1194	2			N	-0-			135
02		2268 X	1075	-0-	-1193 B	-0-	1075	2			N	-0-			135
03		1457 X	1152	-0-	-305 B	-0-	1152	2			N	-0-			135
04		1410 X	1185	-0-	-225 B	-0-	1185	2			N	-0-			135
05		1209 X	501	-0-	-708 B	-0-	501	2			N	-0-			135
06		1170 X	1	-0-	-1169 B	-0-	1	2			N	-0-			135
CADENA (YEGUA 5700)				14537 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 5716 - 5724				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1189					N	-0-			62
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1189					N	-0-			62
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1189					N	-0-			62
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			62
CADENA (3600)				14537 792	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
AMRWR, LLC				102699											
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 3608 - 3610				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14522 - 15164				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J.C. MANN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562		PERF.14230 - 15398			
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
J.C. MANN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14253 - 15686			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		372 X	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-			-0-
04		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	3	N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	3	N	-0-			-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)													CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
J.C. MANN GAS UNIT														
				//CONT.//	14567	450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
				//CONT.//	216748									
				WELL #:	3		RRCID -> 150211			COMPL. DATE 06/16/1994			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JERICO LTD. GAS UNIT														
				WELL #:	5		RRCID -> 175691			COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024	
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	3	Y	35	42 1	29
							39	9						
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	99	1	1634	3	Y	24	19 1	34
							26	9						
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	116	1	1906	3	Y	34	43 1	25
							37	9						
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	3	Y	35	42 1	18
							39	9						
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	3	Y	38	42 1	14
							42	9						
06	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	113	1	1712	3	Y	28	19 1	23
							31	9						
J. C. MANN GAS UNIT														
				WELL #:	5		RRCID -> 191413			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JERICO LTD GAS UNIT														
				WELL #:	6		RRCID -> 196646			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320	
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	86	3	Y	-0-		-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	Y	-0-		-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-		-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-
JERICO LTD. GAS UNIT														
				WELL #:	7		RRCID -> 212867			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290	
01	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	208	1	3034	3	Y	58	68 1	48
							64	9						
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	178	1	2933	3	Y	43	32 1	59
							47	9						
03	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	189	1	3100	3	Y	55	72 1	42
							61	9						
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	184	1	3084	3	Y	57	69 1	30
							63	9						
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	203	1	3267	3	Y	60	67 1	23
							66	9						
06	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	203	1	3069	3	Y	53	35 1	41
							58	9						

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 475

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION JERICHO LTD GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		14567 450 216748 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO						
						RRCID ->	217454	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	15561	PERF.	14814	-	14824			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13314	-0-	-760	-0-	837 260 9	1	12217	3	Y	236	273	1					191
02	12712	X	12528	-0-	-184	-0-	709 188 9	1	11631	3	Y	171	127	1					235
03	13361	X	12500	-0-	-861	-0-	704 226 9	1	11570	3	Y	205	276	1					164
04	12870	X	12832	-0-	-38	-0-	705 245 9	1	11882	3	Y	223	271	1					116
05	13857	X	13635	-0-	-222	-0-	785 261 9	1	12589	3	Y	237	262	1					91
06	13410	X	12398	-0-	-1012	-0-	753 213 9	1	11432	3	Y	194	132	1					153
GUERRA BROS.			WELL #:		1	R	RRCID ->	230797	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	16350	PERF.	15259	-	16088		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
GUERRA BROTHERS			WELL #:		2		RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	16091	-	16101		
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	21	1	306	3	N	-0-						27	
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	3	N	-0-						27	
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	15	1	245	3	N	-0-						27	
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	-0-						27	
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-						27	
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-						27	
SAXUM OIL & GAS, LLC GARZA GAS UNIT			WELL #:		749687 1		RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL	DEPTH	16750	PERF.	14712	-	14856		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34	
CAGE RANCH (LOMA BLANCA) ROYKO OIL COMPANY PAINTER, F.			WELL #:		14611 206 732198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BROOKS						
						RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10222	-	10249			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						17	
PLUGGED AND ABANDONED					11/21/2016														

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC					850872											
CAGE RANCH II			WELL #:		7091	RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8816 - 8847			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	160	-0-	160		938		160 3			Y	-0-	5 1		96
02		1138 X	200	-0-	-938		-0-		191 3		9 9	Y	8	12 1		92
03		234 X	234	-0-	-0-		-0-		225 3		9 9	Y	8	7 1		93
04		150 N	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-			93
05		186 N	-0-	-0-	-186		-0-					Y	15	15 1		93
06		180 N	-0-	-0-	-180		-0-					Y	8	8 1		93
CAGE RANCH II			WELL #:		7092	RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL	DEPTH	9435	PERF. 9238 - 9388			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CAGE RANCH			WELL #:		6492	RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9142 - 9398			
01	14B2	EXT	83	-0-	83		1811		83 3			Y	-0-	26 1		112
02		1992 X	181	-0-	-1811		-0-		172 3		9 9	Y	8	14 1		106
03		29 X	29	-0-	-0-		-0-		19 3		10 9	Y	9	9 1		106
04		37 X	37	-0-	-0-		-0-		37 3			Y	-0-			106
05		111 X	111	-0-	-0-		-0-		90 3		21 9	Y	19	19 1		106
*06		187 X	187	-0-	-0-		-0-		187 3			Y	-0-			106
CAGE RANCH			WELL #:		7096	RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9672 - 9765			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27971					Y	-0-			124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27971					Y	-0-			124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27971					Y	-0-			124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27971					Y	-0-			124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27971					Y	-0-			124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27971					Y	-0-			124
CAGE RANCH			WELL #:		16	RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 10092 - 10122			
01	DLQ	G-10	156	-0-	156		156		146 3		10 9	Y	9	9 1		5
02		600 N	893	-0-	293		449		880 3		13 9	Y	12	15 1		2
03		3100 N	2710	-0-	-390		59		2696 3		14 9	Y	13	12 1		3
04		773 N	714	-0-	-59		-0-		714 3			Y	-0-			3
05		992 N	-0-	-0-	-992		-0-					Y	26	26 1		3
06		1320 N	60	-0-	-1260		-0-		46 3		14 9	Y	13	13 1		3
CAGE RANCH (MYRICK 5)					14611 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC					850872											
CAGE RANCH			WELL #:		18	RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8522 - 8544			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			169

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 477

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872												
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT				WELL #:	7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 -	6793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900)					14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC					850872						
CAGE RANCH I					WELL #: 6491	RRCID -> 165993	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7300	- 7312
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509	N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)					14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC					850872					
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT					WELL #: 7071-T	RRCID -> 157567	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6931 - 7003
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7400)				14611 520	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872						
CAGE RANCH 725				WELL #:	1	RRCID -> 174910	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH	8004 PERF. 7909	- 7912
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		84

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)				14611 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				580872											
CAGE, R. G., -J-				WELL #:	2	RRCID -> 055999	COMPL.	DATE 08/10/1973	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	N/A		
01	DLQ	G-10	300	-0-	300	4447	293	3	7	9	Y	6	6	1	39
02		600	N	-0-	-321	4126	268	3	11	9	Y	10	12	1	37
03		4699	X	-0-	-4126	-0-	563	3	10	9	Y	9	9	1	37
04		388	X	-0-	-0-	-0-	388	3	-0-		Y	-0-			37
05		3520	X	-0-	-0-	-0-	3499	3	21	9	Y	19	19	1	37
06		801	X	-0-	-0-	-0-	790	3	11	9	Y	10	10	1	37

CAGE	RANCH	WELL #:	30	RRCID	-> 244845	COMPL.	DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	8720	PERF.	8290	-	8338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	311	-0-	311	522	311	3	Y	-0-						-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)														14611 837				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC														850872															
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I														WELL #: 7103				RRCID -> 191885				COMPL. DATE 09/28/2002				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1154						Y	-0-					99											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1154						Y	-0-					99											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1154						Y	-0-					99											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1154						Y	-0-					99											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1154						Y	-0-					99											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1154						Y	-0-					99											
CAGE RANCH II														WELL #: 7102A				RRCID -> 197934				COMPL. DATE 09/30/2003				TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-											
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)														14611 846				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC														850872															
GARLAND LASATER														WELL #: 11				RRCID -> 217391				COMPL. DATE 03/02/2006				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					197											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					197											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					197											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					197											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					197											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					197											
CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)														14611 865				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC														850872															
CAGE RANCH														WELL #: 7093				RRCID -> 172968				COMPL. DATE 02/10/2003				TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	349						Y	13	13	1			9											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	349						Y	16	16	1			9											
03	349	X	-0-	-0-	-349	-0-						Y	10	11	1			8											
04	72	N	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				Y	-0-					8											
05	256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	26	9		Y	24	24	1			8											
*06	279	N	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9		Y	12	12	1			8											
CAGE RANCH 648														WELL #: 1				RRCID -> 180874				COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416			
01	14B2	EXT	176	-0-	176	2313	164	3	12	9		N	11	11	1			6											
02	14B2	EXT	54	-0-	54	2367	41	3	13	9		N	12	15	1			3											
03	2367	X	-0-	-0-	-2367	-0-						N	18	15	1			6											
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					6											
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	3	35	9		N	32	32	1			6											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6											
CAGE RANCH														WELL #: 10				RRCID -> 191399				COMPL. DATE 06/11/2002				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4											

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8234 - 8340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)				14611 884	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		7101	RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8056 - 8090				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15

CAGE RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 8592 - 8607			
01	DLQ G-10	276	-0-	276	1286	210	3	66	9	Y	60	63	1	11
02	600 N	480	-0-	-120	1166	360	3	120	9	Y	109	109	1	11
03	1571 N	405	-0-	-1166	-0-	340	3	65	9	Y	59	58	1	12
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			12
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	350	3	136	9	Y	124	124	1	12
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	63	63	1	12

CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8824 - 8844			
01	DLQ G-10	6087	-0-	6087	23715	6072	3	15	9	Y	14	15	1	32
02	25676 X	1961	-0-	-23715	-0-	1917	3	44	9	Y	40	42	1	30
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2679	3	15	9	Y	14	15	1	29
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			Y	-0-			29
05	6076 X	5138	-0-	-938	-0-	5103	3	35	9	Y	32	32	1	29
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5957	3	18	9	Y	16	16	1	29

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8525 - 8635			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435		PERF. 8534 - 8542			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2025

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2025

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)			//CONT.// 14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC			//CONT.// 850872											
CAGE RANCH			WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8575 - 8582			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
CAGE RANCH			WELL #: 31		RRCID -> 246620		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8752 - 8849			
01	DLQ G-10		204	-0-	204	1083	201	3	3	9	Y	3	3	23
02	600 N		281	-0-	-319	764	270	3	11	9	Y	10	11	22
03	1129 N		365	-0-	-764	-0-	355	3	10	9	Y	9	8	23
04	520 N		520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-		23
05	576 N		576	-0-	-0-	-0-	557	3	19	9	Y	17	17	23
06	332 N		332	-0-	-0-	-0-	322	3	10	9	Y	9	9	23
CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)			14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC			850872											
CAGE RANCH			WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10434 - 10759			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		5
CAGE RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 191710		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9872 - 9942			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
CAGE RANCH, NE. (8200)			14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC			850872											
CAGE RANCH II			WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7236 - 8242			
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CAGE RANCH II			WELL #: 6472		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8260 - 8266			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALALLEN, S. (REDDEN 7540)													14687 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
TAG OPERATING COMPANY, INC.													834352					
BATES													WELL #: 1	RRCID -> 298843	COMPL. DATE 01/30/2025	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7556 - 7564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	430	1	2556	9	N	2324	2492	1	230				
02	3095 R	3095	-0-	-0-	-0-	410	1	2685	9	N	2441	2336	1	335				
03	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	420	1	2957	9	N	2688	2735	1	288				
04	3502 R	3502	-0-	-0-	-0-	420	1	3082	9	N	2802	2909	1	181				
05	3479 R	3479	-0-	-0-	-0-	420	1	3059	9	N	2781	2491	1	471				
06	3412	3412	-0-	-0-	-0-	420	1	2992	9	N	2720	2907	1	284				
CALALLEN, WEST (4900)													14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
R.C.I. ENERGY													685838					
BALLARD, C. F.													WELL #: 2 C	RRCID -> 111403	COMPL. DATE 05/22/1984	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4936 - 4942	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)													14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP													100397					
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 20	RRCID -> 135453	COMPL. DATE 05/26/1990	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6238 - 6272	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 136	RRCID -> 153170	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6790	PERF. 6036 - 6113	
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	105	1	960	2	N	7	6	1	9				
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	N	6	7	1	8				
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	104	1	893	2	N	7	6	1	9				
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	844	2	N	6	6	1	9				
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	901	2	N	3	6	1	6				
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	877	2	N	6	7	1	5				
CAMARON GRANDE (11,800)													14989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.													460054					
GARZA, M.G. G.U.													WELL #: 1	RRCID -> 127637	COMPL. DATE 11/11/1987	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 11788 - 11804	
01	2139 X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-			-0-				
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-			-0-				
03	2139 X	639	-0-	-1500	-0-	639	2			N	-0-			-0-				
04	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			N	-0-			-0-				
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-				
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-				

CAMARON GRANDE (11,800)				//CONT.//	14989 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054												
BUSTAMANTE HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 131596	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 11812	- 11966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CAMERON (E, UPPER)					15030 205	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.					758492												
HEARD					WELL #:	1	RRCID -> 125275	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4134	- 4137						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CAMERON (J-3)					15030 738	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
DAHCO OPERATING, LLC					197345												
CAMERON-STATE					WELL #:	2	RRCID -> 297399	COMPL. DATE 06/11/2024	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4483	- 4488						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	171	1			31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					127	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	180	1			126	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	159	1			165	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	161	1			100	
CAMERON, NW (FRIO G-2)					15034 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC					911915												
GARZA, JUAN M.					WELL #:	3	RRCID -> 135457	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4304	- 4322						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CAMP FOLLOWER (YEGUA)					15087 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
DCR 82 NCT 25					WELL #:	1	RRCID -> 155617	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 2870	- 2910						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANDELARIA (CONSOLIDATED)										15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
GERTRUDIS OIL AND GAS LLC										102881									
BNP										WELL #:	1	RRCID -> 257075	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 11174	PERF. 10466	- 10470			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC										370061									
ARMSTRONG, CHARLES M.										WELL #:	87	RRCID -> 172814	COMPL. DATE 11/07/2004	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5344	- 5422			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARMSTRONG, TOBIN "B"										WELL #:	3	RRCID -> 203505	COMPL. DATE 09/17/2025	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9250	- 9650			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #:	6	RRCID -> 207048	COMPL. DATE 10/15/2025	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6649	- 6655			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #:	7	RRCID -> 208655	COMPL. DATE 02/17/2025	TOTAL DEPTH 9467	PERF. 5975	- 5977			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #:	5	RRCID -> 208656	COMPL. DATE 01/03/2025	TOTAL DEPTH 9699	PERF. 6168	- 6638			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CANDELARIA (CONSOLIDATED)			//CONT.// 15261 017			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.// 370061																	
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 4			RRCID -> 208657			COMPL. DATE 09/12/2023			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6210 - 6228								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 10			RRCID -> 211347			COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ARMSTRONG, TOBIN "S"			WELL #: 12			RRCID -> 223881			COMPL. DATE 09/15/2025			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ARMSTRONG, TOBIN "S"			WELL #: 14			RRCID -> 234516			COMPL. DATE 09/15/2025			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9543								
01	6293	X	2973	-0-	-3320	-0-	340	1	2612	3	Y	12	6	1				11		
02	5096	X	2726	-0-	-2370	-0-	8	4	13	9	Y	5	2	1				14		
03	5084	X	3100	-0-	-1984	-0-	354	1	2365	3	Y	5	17	1				2		
04	4080	X	3555	-0-	-525	-0-	1	4	6	9	Y	6	7	1				1		
05	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	459	1	2633	3	Y	8						9		
06	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2	4	6	9	Y	5	7	1				7		
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687																	
ARMSTRONG			WELL #: 1			RRCID -> 269599			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 485

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)				15265 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC				000894															
ARMSTRONG				WELL #:	RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800		PERF.14990 - 15610								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					285	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					285	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					285	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					285	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					285	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					285	
PLUGGED AND ABANDONED				05/20/2009															

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
KING RANCH TULLIDOS				WELL #:	2101	RRCID ->	291309	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	16494	PERF.	14702 - 14749	
01	6665 #	3858	-0-	-2807	-0-	801	1	2854	3	N	103			329	
						90	4	113	9						
02	5824 #	3713	-0-	-2111	-0-	624	1	2947	3	N	95			424	
						37	4	105	9						
03	6014 #	3996	-0-	-2018	-0-	871	1	2807	3	N	54			478	
						259	4	59	9						
04	4200 #	3415	-0-	-785	-0-	843	1	2538	3	N	31	366	1	143	
						34	9								
05	4340 #	3156	-0-	-1184	-0-	861	1	2203	3	N	83			226	
						1	4	91	9						
06	3990 #	2255	-0-	-1735	-0-	855	1	1346	3	N	49	188	1	87	
						54	9								

KING RANCH TULLIDOS					WELL #:	2110	RRCID ->	292916	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL	DEPTH	15376	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

CANELO (H-81)					15289 909	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC					370061				
KING RANCH FALCON					WELL #: 2107	RRCID -> 292133	COMPL. DATE 10/02/2021	TOTAL DEPTH	7977 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CANELO (I-08, S) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				15289 914 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
CROCKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL.	DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9635 -	9655
01	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	563	1	3137	2	N	14				122
02	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	536	1	2682	2	N	15				137
03	3441	X	1872	-0-	-1569 B	-0-	260	1	1606	2	N	5				142
04	4042	X	4042	-0-	-0- B	-0-	502	1	3528	2	N	11				153
05	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	595	1	3705	2	N	40	174	1		19
06	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	533	1	3440	2	N	15				34

CANO-MEXICO (5100)			15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 5212 - 5218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEX RAMEY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5644 - 5654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146

CANO-MEXICO (6450)			15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6470 - 6480	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 6820 - 6832	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
ALEX RAMEY		WELL #:	8	RRCID ->	274970	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7500 - 7554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
CANO-MEXICO (8550)		15401 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
CONRAD, V. L.		WELL #:	1	RRCID ->	088445	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8555 - 8557
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		-0-
04	510 N	316	-0-	-194	-0-	316 2	N	-0-		-0-
05	899 N	474	-0-	-425	-0-	474 2	N	-0-		-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	158910	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6158 - 6173
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ESCOBAR		WELL #:	3	RRCID ->	181294	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 6256 - 6688
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
MUNOZ UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	141972	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 6020 - 6028
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MUNOZ UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	149102	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5990 - 6000
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)														CNTY: STARR	
THREE C EXPLORATION, LLC															
MUNOZ UNIT															
				//CONT.//	15497 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	857512										
				WELL #:	4	RRCID -> 149909				COMPL. DATE 05/06/1991				TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)														CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC															
ESCOBAR UNIT															
					15497 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					261666										
				WELL #:	1 T	RRCID -> 160489				COMPL. DATE 05/22/1998				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ESCOBAR															
				WELL #:	2	RRCID -> 182806				COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)														CNTY: STARR	
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY															
MARTINEZ															
					15497 725	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					751370										
				WELL #:	1	RRCID -> 243722				COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		123
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		123
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		123
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		123
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		123
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (3400)														CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.															
MOORE -C-															
					15519 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					829289										
				WELL #:	2	RRCID -> 009741				COMPL. DATE 05/07/1952				TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3550)														CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.															
POPE, W. E., -A-															
					15519 486	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
					829289										
				WELL #:	2	RRCID -> 009742				COMPL. DATE 09/20/1952				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.		829289						
MOORE		WELL #: 1	RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
BLUNDELL, F. L.		WELL #: 8	RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOORE		WELL #: 4	RRCID -> 149287		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.		829289						
ERCK, FRED		WELL #: 7	RRCID -> 148392		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2026						
POPE, W.E. -A-		WELL #: 1	RRCID -> 154491		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226						
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 009744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)			//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
DURANGO RESOURCES CORP.					235945													
ESTELL, MARY KING			WELL #:		C 22	RRCID -> 143413			COMPL. DATE 09/29/1981			TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC.					829289													
ERCK, FRED					WELL #:		1	RRCID -> 009747			COMPL. DATE 08/11/1936			TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3978 - 3989				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026																		

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)					15519 594		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.					829289													
MOORE					WELL #:		3	RRCID -> 148326			COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300)					15519 648		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.					829289													
MOORE					WELL #:		2	RRCID -> 147421			COMPL. DATE 10/20/1993			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700)					15519 738		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.					829289													
MOORE					WELL #:		4	RRCID -> 119272			COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4900)					15519 771		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471													
ROSITA CREEK A					WELL #:		2	RRCID -> 300953			COMPL. DATE 05/27/2025			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4518				
01	2140	-0-	-0-	-2140	17950							N	-0-					-0-
02	5992	-0-	-0-	-5992	11958							N	-0-					-0-
03	6634	-0-	-0-	-6634	5324							N	-0-					-0-
04	6420	1119	-0-	-5301	23	1119	2					N	-0-					-0-
05	6634	1760	-0-	-4874	-0-	1760	2					N	-0-					-0-
06	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS											
SUN EXPLORATION, INC.		829289																	
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 062311		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 5271		PERF. N/A									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH				WELL #: 1		RRCID -> 184754		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5091 - 5098							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-						53
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-						53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						53
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES											
DURANGO RESOURCES CORP.		235945																	
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4986 - 4996									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 5414 - 5420							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS											
DURANGO RESOURCES CORP.		235945																	
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5322 - 5325									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CAPTAIN LUCEY (5860)		15519 922		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS											
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471																	
ROSITA CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 298115		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5966 - 5970									
01	8091 #	-0-	-0-	-8091	-0-	-0-						N	524	536	1				209
02	7308 #	-0-	-0-	-7308	-0-	-0-						N	404	542	1				71
03	6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-	-0-						N	416	361	1				126
04	8554 R	8554	-0-	-0-	-0-	-0-	8168	2	386	9	N	351	358	1					119
05	9805 R	9805	-0-	-0-	-0-	-0-	9463	2	342	9	N	311	352	1					78
06	8673 R	8673	-0-	-0-	-0-	-0-	8409	2	264	9	N	240	180	1					138

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS	
STACHA, EDDY A.		810868				
CADENA		WELL #:	RRCID -> 124484	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7118 - 7130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
0						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019						
CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170				
PIPER		WELL #:	RRCID -> 235487	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 7449	PERF. 7114 - 7116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030				
G. B. MINERALS		WELL #:	RRCID -> 213112	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 2120 - 2124
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
CAROLINA-TX (3000)		15829 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030				
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:	RRCID -> 204234	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2650 - 2653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030				
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:	RRCID -> 068868	COMPL. DATE 03/21/1973	TOTAL DEPTH 7499	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) BLUE AGAVE RESOURCES, LLC FUNK, TOMMY R.															15877 050 076425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
WELL #: 1															RRCID -> 187974	COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 8660		- 8682				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							106				
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							106				
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							106				
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							106				
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							106				
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							106				
CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W. E.															15929 500 141023	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #: 1															RRCID -> 179540	COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7608		- 7624				
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							179				
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							179				
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							179				
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							179				
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							179				
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							179				
PLUGGED AND ABANDONED_____															04/01/2005											
CASA VERDE (CLARK) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM & HURD AMOCO "Q"															16140 250 460054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
WELL #: 1															RRCID -> 119829	COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6593		- 6620				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-				
KILLAM-HURD-AMOCO															WELL #: 25	RRCID -> 124688	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6472		- 6500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-				
CASA VERDE (HIRSCH LOWER) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO RANGE															16140 500 460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 2															RRCID -> 098916	COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6412		- 6541				
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-		-0-		5313	2	196	9	Y	178	255	1						16				
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		-0-		4385	2	145	9	Y	132	131	1						17				
03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		-0-		4787	2	92	9	Y	84	89	1						12				
04	5280 X	3344	-0-	-0-	-1936		-0-		3291	2	53	9	Y	48								60				
05	5456 X	3296	-0-	-0-	-2160		-0-		3250	2	46	9	Y	42	63	1						39				
06	5280 X	3196	-0-	-0-	-2084		-0-		3131	2	65	9	Y	59								98				
KILLAM-HURD-AMOCO															WELL #: 4	RRCID -> 103036	COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6516		- 6661			
01	2821 X	1755	-0-	-0-	-1066		-0-		1729	2	26	9	Y	24	43	1						2				
02	2436 X	1012	-0-	-0-	-1424		-0-		998	2	14	9	Y	13	13	1						2				
03	3038 X	986	-0-	-0-	-2052		-0-		978	2	8	9	Y	7	8	1						1				
04	1710 N	541	-0-	-0-	-1169		-0-		537	2	4	9	Y	4								5				
05	1116 N	738	-0-	-0-	-378		-0-		732	2	6	9	Y	5	6	1						4				
06	960 N	565	-0-	-0-	-395		-0-		558	2	7	9	Y	6								10				

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)														CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.																	
KILLAM-HURD-AMOCO																	
WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2165	2	57	9	Y	52	72	1			5	
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43	43	1			5	
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2132	2	30	9	Y	27	28	1			4	
04	1950 X	1512	-0-	-438	-0-	1492	2	20	9	Y	18					22	
05	2015 X	1704	-0-	-311	-0-	1684	2	20	9	Y	18	25	1			15	
06	1950 X	1403	-0-	-547	-0-	1380	2	23	9	Y	21					36	
KILLAM-HURD-AMOCO														WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KILLAM-HURD-AMOCO														WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626			
01	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-	
02	1540 N	64	-0-	-1476	-0-	64	2			Y	-0-					-0-	
03	1426 N	857	-0-	-569	-0-	857	2			Y	-0-					-0-	
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-	
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-	
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-	
KILLAM-HURD-AMOCO														WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547			
01	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					-0-	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-	
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-	
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					-0-	
06	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					-0-	
KILLAM-HURD-AMOCO														WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772			
01	1550 N	1195	-0-	-355	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-	
02	1260 N	856	-0-	-404	-0-	856	2			Y	-0-					-0-	
03	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-	
04	1170 N	818	-0-	-352	-0-	818	2			Y	-0-					-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-	
06	960 N	815	-0-	-145	-0-	815	2			Y	-0-					-0-	
KILLAM-HURD-AMOCO														WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754			
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-	
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-	
03	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2			Y	-0-					-0-	
04	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773	2			Y	-0-					-0-	
05	1116 N	856	-0-	-260	-0-	856	2			Y	-0-					-0-	
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	673	2			Y	-0-					-0-	
KHE RANGE														WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			//CONT.//			16140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054														
KHE FEE			WELL #:			2	RRCID -> 207402			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-				214 2			Y	-0-					-0-	
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-				210 2			Y	-0-					-0-	
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-				217 2			Y	-0-					-0-	
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-				236 2			Y	-0-					-0-	
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-				272 2			Y	-0-					-0-	
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-				272 2			Y	-0-					-0-	
KHE "A"			WELL #:			1	RRCID -> 208328			COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KHE "A"			WELL #:			3	RRCID -> 208779			COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KHE "A"			WELL #:			4	RRCID -> 209907			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KHE "E" FEE			WELL #:			4	RRCID -> 209909			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KHE FEE			WELL #:			7	RRCID -> 211424			COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280							
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-				601 2			Y	-0-					-0-	
02	532	N	523	-0-	-9	-0-				523 2			Y	-0-					-0-	
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-				579 2			Y	-0-					-0-	
04	570	N	345	-0-	-225	-0-				345 2			Y	-0-					-0-	
05	589	N	568	-0-	-21	-0-				568 2			Y	-0-					-0-	
06	570	N	429	-0-	-141	-0-				429 2			Y	-0-					-0-	

CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
PESCADITO STATE 2024				WELL #: 2	RRCID -> 281880				COMPL. DATE 12/27/2016				TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175																
OLIVAREZ DRESSER "B"				WELL #: 2	RRCID -> 115087				COMPL. DATE 08/07/1984				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
DCRC SEC 189				WELL #: 1	RRCID -> 141872				COMPL. DATE 03/29/1992				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL							
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762																
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-				WELL #: 3	RRCID -> 035381				COMPL. DATE 11/19/1964				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CEDRO HILL, WEST (1400)				16633 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #: 2	RRCID -> 181029				COMPL. DATE 10/21/2020				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026 - WELL PLUGGED 04/08/26																				

CELICIA (WILCOX CARRIZO)										16665 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
BENAVIDES, ROSA V.B.										WELL #: 70	RRCID -> 191386	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7422	-	8730		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	33997					N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	33997					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-	
CERRITO CREEK (LOBO)										16724 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 32	RRCID -> 141433	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10160	-	10350		
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-					N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 28	RRCID -> 141742	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10766	PERF. 8988	-	10360		
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					49	
279 N	276 N	186 N	T. A.	T. A.	T. A.	-240		1	13	7	Y	-0-					49	
39	276	140	211	245	-0-	-0-		1	1	1	Y	-0-					49	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-46		2	2	2	Y	-0-					49	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-211		2	2	2	Y	-0-					49	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211		2	2	2	Y	-0-					49	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245		2	2	2	Y	-0-					49	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	2	Y	-0-					49	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	2	Y	-0-					49	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 35	RRCID -> 141945	COMPL. DATE 06/03/1992	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10208	-	10412		
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					-0-	
131 N	224 N	155 N	120 N	367 N	90 N	-0-		4	3	4	Y	-0-					-0-	
131	65	78	6	367	-0-	-0-		1	1	1	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-159		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-77		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-114		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-90		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	2	Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 31	RRCID -> 142472	COMPL. DATE 09/06/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10124	-	10418		
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-					N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 40	RRCID -> 142742	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8346	-	9524		
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					-0-	
620 N	728 N	682 N	T. A.	T. A.	T. A.	-237		13	31	15	Y	-0-					-0-	
383	666	302	465	437	-0-	-62		1	1	1	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-380		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902		2	2	2	Y	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902		2	2	2	Y	-0-					-0-	

CERRITO CREEK (LOBO)										16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:										39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9833 - 10720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:		42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 10329 - 10339	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:		43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9071 - 9895	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348 2	N	-0-			-0-				-0-				
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302 2	N	-0-			-0-				-0-				
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142 2	N	-0-			-0-				-0-				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-				-0-				
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #:		22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9484 - 9588	
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	14	1	410 2	N	-0-			-0-				12				
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	19	1	394 2	N	-0-			-0-				12				
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307 2	N	-0-			-0-				12				
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455 2	N	-0-			-0-				12				
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416 2	N	-0-			-0-				12				
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-				12				
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #:		49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9425 - 10486	
01	899 N	682	-0-	-217	-0-	23	1	659 2	N	-0-			-0-				7				
02	896 N	644	-0-	-252	-0-	30	1	614 2	N	-0-			-0-				7				
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590 2	N	-0-			-0-				7				
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814 2	N	-0-			-0-				7				
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804 2	N	-0-			-0-				7				
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-				7				
CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MARTIN, S.J.										WELL #:		3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9110 - 9127	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
MARTIN, SOPHIE J. "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, S. J.														
WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN, SOPHIE J.														
WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
VOLZ-MARTIN														
WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
MARTIN, SOPHIE J.														
WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN, J.C. III														
WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224														
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	243	2	7	9	N	6	6	1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		2
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	N	5	5	1
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5	5	1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5	5	1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																	
MARTIN, SOPHIE J. "B"																	
WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU														WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN, J.C. III														WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, J. C. III														WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, J.C. III														WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038			
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12	12	1			9
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					9
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	N	12	12	1			9
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12	12	1			9
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					9
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	N	12	12	1			9
MARTIN, J.C. III														WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
MARTIN, J.C. III														WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MARTIN, SOPHIE J.															
WELL #: 9										RRCID -> 164914		COMPL. DATE 08/10/1997			
												TOTAL DEPTH 9250			
												PERF. 9020 - 9024			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6
02		112 N	20	-0-	-92	-0-	20	2			Y	-0-			6
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			6
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			6
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			6
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			6
MARTIN, J. C. III										WELL #: 16		RRCID -> 165178			
												COMPL. DATE 10/20/1997			
												TOTAL DEPTH 9567			
												PERF. 9155 - 9270			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, S. J.										WELL #: B 8		RRCID -> 183249			
												COMPL. DATE 04/23/2001			
												TOTAL DEPTH 9450			
												PERF. 9170 - 9210			
01		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-			19
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			19
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			19
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			19
05		403 N	164	-0-	-239	-0-	164	2			Y	-0-			19
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-			19
VOLZ-MARTIN										WELL #: 1		RRCID -> 184960			
												COMPL. DATE 08/02/2001			
												TOTAL DEPTH 9600			
												PERF. 9070 - 9156			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			14
VOLZ-MARTIN										WELL #: 2		RRCID -> 184977			
												COMPL. DATE 12/11/2002			
												TOTAL DEPTH 9450			
												PERF. 8536 - 9145			
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
05		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.										WELL #: 18		RRCID -> 184978			
												COMPL. DATE 08/27/2001			
												TOTAL DEPTH 8500			
												PERF. 9134 - 9178			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VOLZ-MARTIN										WELL #: 3		RRCID -> 186177			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 9712			
												PERF. 8686 - 9390			
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
05		372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
MARTIN, J. C. III										WELL #: 16		RRCID -> 198155		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8493 - 8528	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: B 9		RRCID -> 207828		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8214 - 8405							
01	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2		Y	-0-			7						
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2		Y	-0-			7						
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			7						
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			7						
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2		Y	-0-			7						
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			7						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657															
MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 140492		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8161 - 8204							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-						
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-						
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-						
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-			-0-						
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			-0-						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
MCKENDRICK, W. H. ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8710 - 9107							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28						
MCKENDRICK, W. H. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9069 - 9155							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27						
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27						
MCKENDRICK, W. H. ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8847 - 8865							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCKENDRICK																			
//CONT.// 16724 300																			
//CONT.// 102824																			
WELL #: 10										RRCID -> 150159		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
MCKENDRICK										WELL #: 11		RRCID -> 151200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #: 5A		RRCID -> 151326		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #: 14		RRCID -> 152460		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
MCKENDRICK										WELL #: 13		RRCID -> 152604		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #: 15		RRCID -> 157721		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #: 16		RRCID -> 159307		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	16724 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//	102824												
MARTIN, S. J. A				WELL #:	1	RRCID -> 165820				COMPL. DATE 12/07/1997				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	

MARTIN, S J				WELL #:	1	RRCID -> 166087				COMPL. DATE 11/29/1997				TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63	

MCKENDRICK				WELL #:	17	RRCID -> 168551				COMPL. DATE 10/19/2007				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

MARTIN, S.J. A				WELL #:	2	RRCID -> 168661				COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10	

MCKENDRICK				WELL #:	18	RRCID -> 193122				COMPL. DATE 12/19/2007				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15	

MCKENDRICK				WELL #:	19	RRCID -> 193635				COMPL. DATE 02/17/2003				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376	-0-						Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376	-0-						Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376	-0-						Y	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	376	-0-						Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	376	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	376	-0-						Y	-0-		-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCKENDRICK											CAPACITY		CNTY: WEBB						
//CONT.// 16724 300 WELL #: 3											NON-ASSOCIATED		RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCKENDRICK											WELL #: 20		RRCID -> 203853		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCKENDRICK											WELL #: 22		RRCID -> 210581		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52

MCKENDRICK											WELL #: 21		RRCID -> 210585		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21

MCKENDRICK											WELL #: 1		RRCID -> 222218		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30

MCKENDRICK "A"											WELL #: 24		RRCID -> 225682		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15

MCKENDRICK "B"											WELL #: 25		RRCID -> 226184		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCKENDRICK "C"										NON-ASSOCIATED					

CERRITO CREEK (LOBO 1)										16724 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	11	RRCID -> 143314	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL	DEPTH 10514	PERF. 8946	-	9046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1108	-0-	-0-	-225	-0-		37	1	1071	2	N		-0-						8
02	1120 N	981	-0-	-0-	-139	-0-		45	1	936	2	N		-0-						8
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1078	2	N		-0-						8
04	1080 N	1018	-0-	-0-	-62	-0-		43	1	975	2	N		-0-						8
05	1085 N	981	-0-	-0-	-104	-0-		42	1	939	2	N		-0-						8
06	1110 N	NO RPT	-0-	-0-	-1110	-0-						N		NO RPT						8
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	31	RRCID -> 149936	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9082	-	10418		
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1312	2	Y		-0-						52
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1341	2	Y		-0-						52
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1273	2	Y		-0-						52
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1394	2	Y		-0-						52
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1550	2	Y		-0-						52
06	1290 N	NO RPT	-0-	-0-	-1290	-0-						Y		NO RPT						52
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	42	RRCID -> 178900	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9613	-	10339		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	240	2	Y		-0-						57
02	196 N	121	-0-	-0-	-75	-0-		6	1	115	2	Y		-0-						57
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	Y		-0-						57
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	258	2	Y		-0-						57
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						Y		-0-						57
06	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-						Y		NO RPT						57
CERRITO CREEK (WILCOX)										16724 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	26	RRCID -> 142386	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 9402	-	9475		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	32	RRCID -> 150006	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 8866	-	10350		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
B.M.T.										WELL #:	13	RRCID -> 170404	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 11913	PERF. 9632	-	10608		
01	5549 X	5500	-0-	-0-	-49	-0-		306	1	5194	2	Y		-0-						13
02	5096 X	3151	-0-	-0-	-1945	-0-		188	1	2961	2	Y		-0-						15
								2	9											
03	5642 X	4639	-0-	-0-	-1003	-0-		269	1	4361	2	Y		8		16	1			7
								9	9											
04	5280 X	4824	-0-	-0-	-456	-0-		279	1	4536	2	Y		8						15
								9	9											
05	5456 X	5061	-0-	-0-	-395	-0-		297	1	4762	2	Y		2		13	1			4
								2	9											
06	5280 X	NO RPT	-0-	-0-	-5280	-0-						Y		NO RPT						4

CERRITO CREEK (WILCOX)			//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
B.M.T.			WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9294 - 9310							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			59 2	1 9	998 2	Y	2	2 1					3
02	952 N	944	-0-	-8	-0-			56 3	1 9	885 2	Y	3	2 1					4
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-			51 3	1 9	834 2	Y	3	3 1					4
04	990 N	966	-0-	-24	-0-			56 3	1 9	907 2	Y	3	4 1					3
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			65 3	1 9	1040 2	Y	3	2 1					4
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT						4
B.M.T.			WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8374 - 9142							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BMT A			WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 8236 - 10280							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BMT			WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9430 - 9460							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
B.M.T. A			WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8321 - 8461							
01	62 N	3	-0-	-59	-0-			3	2		Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CERRITOS (LF-7)			16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
GUERRA, A. E.			WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7285 - 7295							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CERRITOS (8000)			16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
GUERRA, A. E.			WELL #: 19 F	RRCID -> 071355	COMPL. DATE 05/03/1977	TOTAL DEPTH 8300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")			17016 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SONTERRA OPERATING, INC.			802302					
SILVA			WELL #: 1	RRCID -> 137160	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 12137	PERF. 11992 - 12018	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)			17075 021	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347					
CHAPMAN, J. O. "D"			WELL #: 146	RRCID -> 225204	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 3915 - 3950	
01	INJECT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	INJECT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CHAPMAN RANCH			WELL #: 647	RRCID -> 261596	COMPL. DATE 05/03/2011	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4574 - 4582	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	14
CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)			17075 370	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES		
SUN EXPLORATION, INC.			829289					
CHAPMAN RANCH			WELL #: 774	RRCID -> 123388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11043	PERF. 6446 - 6550	
01	0 K	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.//										17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925											
CHAPMAN										WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8419 - 8422			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						38
PLUGGED AND ABANDONED										12/04/2025											
CHAPMAN RANCH (9650)										17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347											
CHAPMAN RANCH "B"										WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9742 - 9757			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20
PLUGGED AND ABANDONED										10/20/2025											
CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)										17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 728 - 836			
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-							-0-
02	56	N	38	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-							-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	34	2	N	-0-							-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	N	-0-							-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-							-0-
06	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-							-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 779 - 809			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-										WELL #: 68		RRCID -> 175357		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 930		PERF. 732 - 868			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #: 15D		RRCID -> 176014		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 770 - 796			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	28	1	10	2	N	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	2	N	-0-		-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	N	-0-		-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) TEXAS, LES & CO. WORDEN - DROUGHT				17115 315 846666 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 041674	EXEMPT COMPL. DATE 03/05/1967		CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				17115 350 847710 WELL #: 45	ASSOCIATED RRCID -> 143307	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/1995		CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	34	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	23	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 15 F	RRCID -> 146159	COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 64-C	RRCID -> 150094	COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 34 D	RRCID -> 155474	COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) TEXAS, LES & CO. WORDEN - DROUGHT				17115 420 846666 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 045236	EXEMPT COMPL. DATE 10/14/1968		CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 42		RRCID -> 150241		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5218 - 5238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2100)			17115 840		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.			846666															
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #: 2		RRCID -> 009854		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 2501		PERF. 1280 - 1336							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #: 13 D		RRCID -> 133951		COMPL. DATE 01/28/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2064 - 2072							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 58		RRCID -> 167591		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2070 - 2080							
01	45 N	45	-0-		-0-		-0-	21	1	24	2	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-		-0-	34	1	13	2	N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-		-0-		-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-		-0-		-0-	37	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-		-14		-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-					-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #: 59		RRCID -> 138372		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2230 - 2237							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)										17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ, HIGINIO										102824						
										WELL #:	1	RRCID -> 136182	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.										130787						
VILLARREAL, AMANDO-STATE										WELL #:	1	RRCID -> 200037	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GGP EXPLORATION, LTD.										302567						
FERNANDEZ, N.										WELL #:	3	RRCID -> 165065	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
GARZA, A.										WELL #:	1	RRCID -> 094266	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9207 - 9362
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-				-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-				-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-				-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-				-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-				-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASCHE										WELL #:	2	RRCID -> 095072	COMPL. DATE 08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 - 9293
01	8308	X	4405	-0-	-3903	-0-	243	1	4162	2	Y	-0-				116
02	7504	X	4971	-0-	-2533	-0-	282	1	4677	2	Y	11				127
							12	9								
03	6727	X	4949	-0-	-1778	-0-	278	1	4648	2	Y	21	16	1		132
							23	9								
04	6030	X	4053	-0-	-1977	-0-	218	1	3642	2	Y	175	175	1		132
							193	9								
05	5518	X	3017	-0-	-2501	-0-	168	1	2849	2	Y	-0-				132
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT				132
GARZA, A.										WELL #:	2-C	RRCID -> 100535	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9150 - 9978
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-				-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1205	2	Y	-0-				-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	2	Y	-0-				-0-
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	76	1	1265	2	Y	-0-				-0-
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	76	1	1282	2	Y	-0-				-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9200) HILCORP ENERGY COMPANY ALFONSO				//CONT.// //CONT.// WELL #:		17130 515 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 101258		CAPACITY COMPL. DATE 07/03/1982				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447						
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
ASCHE						WELL #:	5	RRCID -> 103582	COMPL. DATE 09/30/1982				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392						
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					57
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	31					88
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	14	1	N	30	52	1			66
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					66
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					66
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
ALFONSO						WELL #:	4	RRCID -> 103583	COMPL. DATE 11/18/1982				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664						
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2333	2	Y	-0-					1
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	Y	-0-					1
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2403	2	Y	-0-					1
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2338	2	Y	-0-					1
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	Y	-0-					1
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
ALFONSO						WELL #:	6	RRCID -> 113615	COMPL. DATE 10/08/1984				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051						
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					4
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	3	1			1
04	14B2	EXT	144	-0-	144	-0-	144	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	125	-0-	125	-0-	269	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	NO RPT					1
ASCHE						WELL #:	8	RRCID -> 117737	COMPL. DATE 08/10/1985				TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178						
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	-0-	5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALFONSO						WELL #:	5R	RRCID -> 118274	COMPL. DATE 09/22/1985				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604						
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					3
02	2800	N	3693	-0-	893	-0-	893	-0-	210	1	3482	2	Y	1					4
03	3100	N	4127	-0-	1027	-0-	1920	-0-	233	1	3894	2	Y	-0-	2	1			2
04	3000	N	3375	-0-	375	-0-	2295	-0-	191	1	3184	2	Y	-0-					2
05	5517	X	3222	-0-	-2295	-0-	-0-	-0-	179	1	3043	2	Y	-0-					2
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHARCO (9200) HILCORP ENERGY COMPANY ASCHE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			17130 515 386310 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1922 N	1754	-0-	-168	-0-			97	1	1657	2	Y	-0-			16	
02	1708 N	1355	-0-	-353	-0-			76	1	1267	2	Y	11			27	
								12	9								
03	1798 N	1737	-0-	-61	-0-			98	1	1639	2	Y	-0-	15	1	12	
04	1710 N	1373	-0-	-337	-0-			78	1	1295	2	Y	-0-			12	
05	1488 N	1043	-0-	-445	-0-			58	1	985	2	Y	-0-			12	
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-							Y	NO RPT			12	
LEONARDO			WELL #:			7	RRCID ->	120232	COMPL.	DATE	02/14/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
LEONARDO			WELL #:			9	RRCID ->	123375	COMPL.	DATE	12/31/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286	
01	8928 X	8576	-0-	-352	-0-			473	1	8103	2	Y	-0-			11	
02	7896 X	6654	-0-	-1242	-0-			378	1	6276	2	Y	-0-			11	
03	9362 X	8042	-0-	-1320	-0-			453	1	7578	2	Y	10	6	1	15	
								11	9								
04	9060 X	7180	-0-	-1880	-0-			406	1	6774	2	Y	-0-			15	
05	9362 X	7811	-0-	-1551	-0-			435	1	7376	2	Y	-0-			15	
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-							Y	NO RPT			15	
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:			4	RRCID ->	123611	COMPL.	DATE	02/22/1987	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
ASCHE			WELL #:			12	RRCID ->	123646	COMPL.	DATE	02/23/1987	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694	
01	3007 X	2962	-0-	-45	-0-			163	1	2799	2	Y	-0-			11	
02	2716 X	1368	-0-	-1348	-0-			77	1	1285	2	Y	5			16	
								6	9								
03	2728 X	1866	-0-	-862	-0-			105	1	1755	2	Y	5	9	1	12	
								6	9								
04	2880 N	1273	-0-	-1607	-0-			72	1	1201	2	Y	-0-			12	
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-			144	1	2440	2	Y	-0-			12	
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-							Y	NO RPT			12	
ASCHE			WELL #:			13	RRCID ->	124681	COMPL.	DATE	07/03/1987	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258	
01	1705 N	1468	-0-	-237	-0-			81	1	1387	2	Y	-0-			-0-	
02	1512 N	1444	-0-	-68	-0-			82	1	1362	2	Y	-0-			-0-	
03	1705 N	1649	-0-	-56	-0-			93	1	1556	2	Y	-0-			-0-	
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			88	1	1473	2	Y	-0-			-0-	
05	1612 N	1458	-0-	-154	-0-			81	1	1377	2	Y	-0-			-0-	
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-							Y	NO RPT			-0-	

CHARCO (9200)										CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY																					
ASCHE																					
WELL #: 14										RRCID -> 124838											
COMPL. DATE 07/26/1987										TOTAL DEPTH 10500											
PERF. 9211 - 9327																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	299	-0-	-538	-0-	-0-	-0-			17	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, J.M.										WELL #: 7											
RRCID -> 126079										COMPL. DATE 11/06/1987											
TOTAL DEPTH 10080										PERF. 9255 - 9305											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ASCHE										WELL #: 15 C											
RRCID -> 126891										COMPL. DATE 02/24/2004											
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9144 - 9807											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ASCHE										WELL #: 16 C											
RRCID -> 127199										COMPL. DATE 04/01/1997											
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9240 - 9844											
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			5	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ASCHE										WELL #: 17											
RRCID -> 127380										COMPL. DATE 05/06/1988											
TOTAL DEPTH 10100										PERF. 9171 - 9310											
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	220	-0-	-650	-0-	-0-	-0-			12	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	181	-0-	-656	-0-	-0-	-0-			10	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GARZA, A.										WELL #: 5											
RRCID -> 158171										COMPL. DATE 04/22/1996											
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9320 - 9350											
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
LEONARDO										WELL #: 12											
RRCID -> 158464										COMPL. DATE 04/17/1996											
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9340 - 9470											
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			176	1	3011	2	Y	-0-					1
02	2800	X	2618	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			149	1	2469	2	Y	-0-					1
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			208	1	3482	2	Y	-0-					1
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			193	1	3222	2	Y	-0-					1
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			188	1	3184	2	Y	-0-					1
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		28	RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL	DEPTH	10408	PERF. 9147 - 9366
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	355			Y	NO RPT		-0-
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9072 - 9194
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		30	RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9145 - 9318
01	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	144	1	2465	2	Y	11
02	2408	N	2219	-0-	-189	-0-	126	1	2093	2	Y	11
03	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	136	1	2271	2	Y	15
							6	9				
04	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	131	1	2182	2	Y	15
05	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	129	1	2192	2	Y	15
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		15
RMT		WELL #:		4	RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL	DEPTH	9430	PERF. 9100 - 9224
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	2	N	-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	N	-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	N	-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	11	1	186	2	N	-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9242 - 9548
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	179	1	3065	2	Y	5
02	2800	N	3051	-0-	251	-0-	173	1	2878	2	Y	5
03	3392	X	3141	-0-	-251	-0-	177	1	2964	2	Y	2
04	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	165	1	2748	2	Y	2
05	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	159	1	2697	2	Y	2
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		2
ASCHE		WELL #:		31	RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9151 - 9312
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	467	2	Y	-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	25	1	422	2	Y	-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	27	1	452	2	Y	-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	Y	-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		32	RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL	DEPTH	9946	PERF. 9218 - 9249	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	Y	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL	DEPTH	10185	PERF. 9113 - 10081	
01	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	133	1	2279	2	Y	-0-		1
02	2744 X	2599	-0-	-145	-0-	148	1	2451	2	Y	-0-		1
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	197	1	3296	2	Y	5		6
						6	9						
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	200	1	3342	2	Y	-0-		6
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	202	1	3421	2	Y	-0-		6
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT		6
LEONARDO		WELL #:		13	RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9222 - 9242	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		34	RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9193 - 9302	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
AMANDO		WELL #:		1	RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9381 - 9422	
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	16	1	275	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	213	-0-	-151	-0-	12	1	201	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	16	1	263	2	Y	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		33	RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9098 - 9192	
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-		1
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	100	1	1663	2	Y	-0-		1
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	105	1	1753	2	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	101	1	1719	2	Y	-0-		-0-
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)													CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
LEONARDO																						
WELL #: 14													RRCID -> 165193									
													COMPL. DATE 10/02/1997									
													TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	199	1	3417	2	Y	-0-	1							1			
02	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	168	1	2783	2	Y	-0-	1							1			
03	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	180	1	3015	2	Y	-0-	1							1			
04	4020 X	3006	-0-	-1014	-0-	170	1	2836	2	Y	-0-	1							1			
05	3875 X	3067	-0-	-808	-0-	171	1	2896	2	Y	-0-	1							1			
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT								1			
ASCHE													WELL #: 35									
													RRCID -> 165564									
													COMPL. DATE 10/28/1997									
													TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334									
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-								-0-			
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	2	Y	-0-								-0-			
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-								-0-			
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	2	Y	-0-								-0-			
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-								-0-			
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT								-0-			
LEONARDO													WELL #: 15									
													RRCID -> 165569									
													COMPL. DATE 10/26/1997									
													TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218									
01	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	127	1	2183	2	Y	-0-								1			
02	2156 N	2097	-0-	-59	-0-	119	1	1978	2	Y	-0-								1			
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	2	Y	-0-								1			
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	2	Y	-0-								1			
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	132	1	2243	2	Y	-0-								1			
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT								1			
LEONARDO													WELL #: 18									
													RRCID -> 166973									
													COMPL. DATE 02/04/1998									
													TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332									
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-								-0-			
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-								-0-			
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-								-0-			
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-								-0-			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-								-0-			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT								-0-			
GUTIERREZ, J. M.													WELL #: 8									
													RRCID -> 166974									
													COMPL. DATE 02/03/1998									
													TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231									
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-								-0-			
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-								-0-			
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-								-0-			
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-								-0-			
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-								-0-			
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT								-0-			
LEONARDO													WELL #: 19									
													RRCID -> 168277									
													COMPL. DATE 04/25/1998									
													TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310									
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-								-0-			
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-								-0-			
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-								-0-			
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	-0-								-0-			
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-								-0-			
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT								-0-			

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9235 - 10174		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1739 N	1739	-0-	-0-	96	1	1643	2	Y	-0-		10
02		1517 N	1517	-0-	-0-	86	1	1424	2	Y	6		16
						7	9						
03		1650 N	1650	-0-	-0-	93	1	1551	2	Y	5	9 1	12
						6	9						
04		1680 N	1568	-0-	-112	89	1	1479	2	Y	-0-		12
05		1674 N	1626	-0-	-48	91	1	1535	2	Y	-0-		12
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			12
GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9215 - 9511		
01		433 N	433	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	-0-		-0-
02		364 N	348	-0-	-16	20	1	328	2	Y	-0-		-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-		-0-
04		420 N	382	-0-	-38	22	1	360	2	Y	-0-		-0-
05		372 N	287	-0-	-85	16	1	271	2	Y	-0-		-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 9337 - 10116		
01		1054 N	1034	-0-	-20	57	1	977	2	Y	-0-		-0-
02		952 N	911	-0-	-41	52	1	859	2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	1016	-0-	-7	57	1	959	2	Y	-0-		-0-
04		990 N	967	-0-	-23	55	1	912	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	1005	-0-	-18	56	1	949	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 9338 - 9442		
01		2945 X	2572	-0-	-373	142	1	2430	2	Y	-0-		1
02		2660 X	2142	-0-	-518	122	1	2020	2	Y	-0-		1
03		2821 X	2382	-0-	-439	134	1	2248	2	Y	-0-		1
04		2490 N	2232	-0-	-258	126	1	2106	2	Y	-0-		1
05		2387 N	2265	-0-	-122	126	1	2139	2	Y	-0-		1
06		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			1
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9450 - 10152		
01		992 N	796	-0-	-196	44	1	752	2	Y	-0-		11
02		896 N	664	-0-	-232	37	1	620	2	Y	6		17
						7	9						
03		992 N	774	-0-	-218	43	1	725	2	Y	5	9 1	13
						6	9						
04		996 N	996	-0-	-0-	56	1	940	2	Y	-0-		13
05		744 N	715	-0-	-29	40	1	675	2	Y	-0-		13
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			13
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9324 - 10026		
01		9920 X	2149	-0-	-7771	119	1	2030	2	Y	-0-		17
02		6496 X	1139	-0-	-5357	64	1	1064	2	Y	10		27
						11	9						
03		7657 X	3902	-0-	-3755	220	1	3682	2	Y	-0-	11 1	16
04		3603 X	3603	-0-	-0-	204	1	3399	2	Y	-0-		16
05		4054 X	4054	-0-	-0-	226	1	3828	2	Y	-0-		16
06		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			16

CHARCO (9200)														CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
GARZA, A.																		
//CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	775 N	652	-0-	-123	-0-			36	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	597	-0-	-103	-0-			34	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-			38	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-			36	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-			37	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-							Y	NO RPT					-0-
ASCHE														WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
01	899 N	755	-0-	-144	-0-			42	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	560	-0-	-196	-0-			32	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	535	-0-	-271	-0-			30	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	457	-0-	-263	-0-			26	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	375	-0-	-245	-0-			21	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-							Y	NO RPT					-0-
GARZA, A.														WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-			43	1	742	2	Y	-0-					4
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-			42	1	692	2	Y	-0-					4
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-			48	1	802	2	Y	5		3	1		6
								6	9									
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-			48	1	795	2	Y	-0-					6
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-			49	1	823	2	Y	-0-					6
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-							Y	NO RPT					6
GARZA, A.														WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-			10	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-			6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-			10	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-			7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-			7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							Y	NO RPT					-0-
ALFONSO														WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097				
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-			18	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-			10	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-			18	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-			13	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-			9	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-							Y	NO RPT					-0-
ALFONSO														WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138				
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-			125	1	2141	2	Y	-0-					8
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-			99	1	1646	2	Y	-0-					8
03	1860 X	1598	-0-	-262	-0-			90	1	1507	2	Y	1		1	1		8
								1	9									
04	2700 X	1711	-0-	-989	-0-			97	1	1614	2	Y	-0-					8
05	2263 X	1424	-0-	-839	-0-			79	1	1345	2	Y	-0-					8
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-							Y	NO RPT					8

CHARCO (9200)			//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GARZA, A.			WELL #:		13	RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9202 - 9304		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	52 1	893 2	2	Y	-0-				-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	48 1	793 2	2	Y	-0-				-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	54 1	897 2	2	Y	-0-				-0-
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	52 1	870 2	2	Y	-0-				-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	53 1	904 2	2	Y	-0-				-0-
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				-0-
LEONARDO					WELL #:	22	RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL	DEPTH	10001	PERF. 9210 - 9248	
01		7471 X	7223	-0-	-248	-0-	398 1	6825 2	2	Y	-0-				1
02		6748 X	6408	-0-	-340	-0-	364 1	6044 2	2	Y	-0-				1
03		7471 X	7126	-0-	-345	-0-	402 1	6724 2	2	Y	-0-				1
04		7140 X	6791	-0-	-349	-0-	384 1	6407 2	2	Y	-0-				1
05		7254 X	6901	-0-	-353	-0-	384 1	6517 2	2	Y	-0-				1
06		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-				Y	NO RPT				1
ASCHE					WELL #:	50	RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL	DEPTH	10206	PERF. 9079 - 9257	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEONARDO					WELL #:	21	RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL	DEPTH	12780	PERF. 9263 - 12588	
01		22723 X	9419	-0-	-13304	-0-	519 1	8900 2	2	Y	-0-				-0-
02		18956 X	7133	-0-	-11823	-0-	405 1	6728 2	2	Y	-0-				-0-
03		14415 X	8379	-0-	-6036	-0-	473 1	7906 2	2	Y	-0-				-0-
04		12900 X	3853	-0-	-9047	-0-	218 1	3635 2	2	Y	-0-				-0-
05		10602 X	6593	-0-	-4009	-0-	367 1	6226 2	2	Y	-0-				-0-
06		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-				Y	NO RPT				-0-
ASCHE					WELL #:	51	RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9258 - 9670	
01		248 N	150	-0-	-98	-0-	8 1	142 2	2	Y	-0-				-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	2	Y	-0-				-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	2	Y	-0-				-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 2	2	Y	-0-				-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	2	Y	-0-				-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT				-0-
LEONARDO					WELL #:	24	RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9134 - 9232	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 2	2	Y	-0-				-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	2 1	34 2	2	Y	-0-				-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	2	Y	-0-				-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	2	Y	-0-				-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	2	Y	-0-				-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-
LEONARDO					WELL #:	23	RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9115 - 9170	
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	14 1	232 2	2	Y	-0-				-0-
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	11 1	184 2	2	Y	-0-				-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	2	Y	-0-				-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	2	Y	-0-				-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	2	Y	-0-				-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9200)				//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
ALFONSO				WELL #:		16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL		DEPTH 10320		PERF. 9482 - 9526				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ASCHE				WELL #:		53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL		DEPTH 12800		PERF. 9246 - 9317				
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	2460	2	Y		-0-				1	
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1736	2	Y		-0-				1	
03		1984 N	1688	-0-	-296	-0-	-0-		95	1	1593	2	Y		-0-	1	1		-0-	
04		2520 N	1844	-0-	-676	-0-	-0-		104	1	1740	2	Y		-0-				-0-	
05		2046 N	1979	-0-	-67	-0-	-0-		110	1	1869	2	Y		-0-				-0-	
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
LEONARDO				WELL #:		27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL		DEPTH 10158		PERF. 9052 - 9216				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
ASCHE				WELL #:		52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9178 - 9198				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ASCHE				WELL #:		54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 9031 - 9046				
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	240	2	Y		-0-				-0-	
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	305	2	Y		-0-				-0-	
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	186	2	Y		-0-				-0-	
04		240 N	1	-0-	-239	-0-	-0-		1	2			Y		-0-				-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
LEONARDO				WELL #:		25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL		DEPTH 10000		PERF. 9168 - 9392				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ASCHE				WELL #:		57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 9244 - 9345				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ASCHE			WELL #:			58			RRCID -> 183089			COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		341 N	283	-0-	-58	-0-			16 1			267 2	Y	-0-				-0-	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-			14 1			239 2	Y	-0-				-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-			16 1			264 2	Y	-0-				-0-	
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-			17 1			288 2	Y	-0-				-0-	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-			19 1			324 2	Y	-0-				-0-	
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-							Y	NO RPT				-0-	

ASCHE			WELL #:			59			RRCID -> 183380			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196				
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-			3 1			54 2	Y	-0-				-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-			6 1			95 2	Y	-0-				-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-			7 1			121 2	Y	-0-				-0-	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-			9 1			144 2	Y	-0-				-0-	
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-			10 1			165 2	Y	-0-				-0-	
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT				-0-	

GARZA, A.			WELL #:			15			RRCID -> 184829			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510				
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-			18 1			310 2	Y	-0-				-0-	
02		252 N	136	-0-	-116	-0-			8 1			128 2	Y	-0-				-0-	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-			21 1			359 2	Y	-0-				-0-	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-				-0-	
05		155 N	111	-0-	-44	-0-			6 1			105 2	Y	-0-				-0-	
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							Y	NO RPT				-0-	

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:			12			RRCID -> 185866			COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ASCHE			WELL #:			63			RRCID -> 186147			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284				
01		124 N	69	-0-	-55	-0-			4 1			65 2	Y	-0-				-0-	
02		112 N	103	-0-	-9	-0-			6 1			97 2	Y	-0-				-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-			6 1			93 2	Y	-0-				-0-	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-			15 1			255 2	Y	-0-				-0-	
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-			31 1			518 2	Y	-0-				-0-	
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT				-0-	

ASCHE			WELL #:			62			RRCID -> 186834			COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10						Y	5					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10						Y	5		9 1			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					11	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10						Y	NO RPT					11	

ASCHE			WELL #:			60			RRCID -> 187152			COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
ALFONSO			WELL #:			20			RRCID -> 189743			COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ALFONSO			WELL #:			22			RRCID -> 190902			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ALFONSO			WELL #:			24			RRCID -> 191769			COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LEONARDO			WELL #:			34			RRCID -> 195346			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692					
01	3782 X	3336	-0-	-446	-0-	184	1	3152	2	Y		-0-							1	
02	3220 X	3070	-0-	-150	-0-	174	1	2896	2	Y		-0-							1	
03	3565 X	3378	-0-	-187	-0-	191	1	3187	2	Y		-0-							1	
04	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	184	1	3074	2	Y		-0-							1	
05	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	185	1	3144	2	Y		-0-							1	
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y		NO RPT							1	
ASCHE			WELL #:			70			RRCID -> 195603			COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
GARZA, A.			WELL #:			17			RRCID -> 195605			COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			69			RRCID -> 195922			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ASCHE			WELL #:			71	RRCID -> 196552			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			72	RRCID -> 196925			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, D.			WELL #:			1	RRCID -> 197097			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168						
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-						-0-	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-						-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-						-0-	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-						-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-						-0-	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-	
ASCHE			WELL #:			73	RRCID -> 197274			COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			76	RRCID -> 198423			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978						
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-						-0-	
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-						-0-	
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-						-0-	
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	Y	-0-						-0-	
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	20	1	343	2	Y	-0-						-0-	
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LEONARDO			WELL #:			38	RRCID -> 199638			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887						
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	-0-						-0-	
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-						-0-	
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	-0-						-0-	
04		1470 N	1227	-0-	-243	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-						-0-	
05		1364 N	1057	-0-	-307	-0-	59	1	998	2	Y	-0-						-0-	
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ASCHE			WELL #:			80	RRCID -> 201861			COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9200)				//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
ASCHE				WELL #:		81	RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9752 - 9787					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALFONSO				WELL #:		26	RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9574 - 9591					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE				WELL #:		96	RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9276 - 9329					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ASCHE				WELL #:		98	RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9184 - 9374					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALFONSO				WELL #:		31	RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9174 - 9194					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE				WELL #:		97	RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9284 - 9448					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE				WELL #:		106	RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9228 - 9244					
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	11	-0-	-113	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-		9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
ALFONSO			WELL #:			36			RRCID -> 212922			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEONARDO																				
		WELL #:			43			RRCID -> 216142			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315						
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-						-0-	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-						-0-	
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-						-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-						-0-	
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-						-0-	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GARZA, L. "2"																				
		WELL #:			9			RRCID -> 217119			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673						
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-						-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-						-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-						-0-	
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
A. GARZA																				
		WELL #:			19			RRCID -> 218654			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
A. GARZA																				
		WELL #:			20			RRCID -> 219685			COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095						
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-						-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-						-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-						-0-	
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-						-0-	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-						-0-	
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ASCHE																				
		WELL #:			111			RRCID -> 223346			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LEONARDO																				
		WELL #:			45			RRCID -> 223448			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333						
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-						-0-	
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-						-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-						-0-	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-						-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CHARCO (9200)														CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
AMANDO GARZA TRUST																							
WELL #: 1																							
RRCID -> 223900																							
COMPL. DATE 12/03/2006																							
TOTAL DEPTH 10000																							
PERF. 9262 - 9312																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	5215	2	N	-0-						1				
02	4900 X	4894	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	278	1	4616	2	N	-0-						1				
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	5193	2	N	-0-						1				
04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	5046	2	N	-0-						1				
05	5518 X	5445	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	303	1	5142	2	N	-0-						1				
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1				
ALFONSO														WELL #: 39									
														RRCID -> 234464									
														COMPL. DATE 11/06/2007									
														TOTAL DEPTH 10500									
														PERF. 9522 - 10021									
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	-0-						-0-				
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-						-0-				
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	47	1	785	2	Y	-0-						-0-				
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-						-0-				
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	47	1	796	2	Y	-0-						-0-				
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
ASCHE														WELL #: 115									
														RRCID -> 239180									
														COMPL. DATE 04/15/2008									
														TOTAL DEPTH 10300									
														PERF. 9350 - 9796									
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-						-0-				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-						-0-				
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-						-0-				
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-						-0-				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-						-0-				
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
HAYNES, L.														WELL #: 176									
														RRCID -> 254373									
														COMPL. DATE 04/30/2007									
														TOTAL DEPTH 10650									
														PERF. 9339 - 9455									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
THREE C EXPLORATION, LLC														857512									
GUTIERREZ, MOBIL H.														WELL #: 1									
														RRCID -> 164016									
														COMPL. DATE 07/22/1997									
														TOTAL DEPTH 9380									
														PERF. 9143 - 9288									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
GUTIERREZ, HIGINIO JR.														WELL #: A 1									
														RRCID -> 215139									
														COMPL. DATE 08/30/2005									
														TOTAL DEPTH 9760									
														PERF. 9333 - 9372									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512														
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612														
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732 2	Y	-0-			-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631 2	Y	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732 2	Y	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759 2	Y	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-
PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570														
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144 2	Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142 2	Y	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550														
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	155	1	2659 2	Y	-0-			89
02		2576 X	2493	-0-	-83	-0-	142	1	2351 2	Y	-0-			89
03		2883 X	2841	-0-	-42	-0-	160	1	2675 2	Y	5	1 1		93
							6	9						
04		2730 N	2689	-0-	-41	-0-	152	1	2537 2	Y	-0-			93
05		2759 N	2744	-0-	-15	-0-	153	1	2591 2	Y	-0-			93
06		2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT			93
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARZA, L. "2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580														
01		1240 N	940	-0-	-300	-0-	52	1	888 2	N	-0-			-0-
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1395 2	N	-0-			-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	80	1	1342 2	N	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1244 2	N	-0-			-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
PORRAS GAS UNIT															
//CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	134	1	2304	2	Y	-0-			1	
02	2100 X	2029	-0-	-71	-0-	115	1	1914	2	Y	-0-			1	
03	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	124	1	2080	2	Y	-0-			1	
04	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	121	1	2017	2	Y	-0-			1	
05	2449 X	1975	-0-	-474	-0-	110	1	1865	2	Y	-0-			1	
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			1	
ALFONSO													WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578		
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-	
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			-0-	
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-			-0-	
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	25	1	419	2	Y	-0-			-0-	
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LEONARDO													WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALFONSO													WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669		
01	403 N	135	-0-	-268	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-	
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	17	1	277	2	Y	-0-			-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALFONSO													WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ASCHE													WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALFONSO													WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9400)			//CONT.//			17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ASCHE			WELL #:			48			RRCID -> 186869			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		248 N	151	-0-	-97	-0-			8 1			143 2	Y	-0-				-0-	
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-			13 1			215 2	Y	-0-				-0-	
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-			14 1			236 2	Y	-0-				-0-	
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-			14 1			227 2	Y	-0-				-0-	
05		248 N	232	-0-	-16	-0-			13 1			219 2	Y	-0-				-0-	
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-							Y	NO RPT				-0-	

LEONARDO			WELL #:			31			RRCID -> 188503			COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564				
01		124 N	121	-0-	-3	-0-			7 1			114 2	Y	-0-				-0-	
02		84 N	70	-0-	-14	-0-			4 1			66 2	Y	-0-				-0-	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-			9 1			148 2	Y	-0-				-0-	
04		120 N	93	-0-	-27	-0-			5 1			88 2	Y	-0-				-0-	
05		93 N	75	-0-	-18	-0-			4 1			71 2	Y	-0-				-0-	
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							Y	NO RPT				-0-	

GARZA, A.			WELL #:			16			RRCID -> 195427			COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ASCHE			WELL #:			78			RRCID -> 202350			COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RAMIREZ, D.			WELL #:			3			RRCID -> 202992			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEONARDO			WELL #:			39			RRCID -> 204753			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAUREL O M ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 205586			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
ALFONSO																
WELL #: 26													RRCID -> 207275			
COMPL. DATE 09/19/2004													TOTAL DEPTH 10320			
PERF. 9574 - 10190																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	126	1	2164	2	Y	-0-			-0-	
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	99	1	1641	2	Y	-0-			-0-	
03		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	102	1	1704	2	Y	-0-			-0-	
04		2220 N	1451	-0-	-769	-0-	82	1	1369	2	Y	-0-			-0-	
05		1922 N	1664	-0-	-258	-0-	93	1	1571	2	Y	-0-			-0-	
06		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LEONARDO													WELL #: 41			
RRCID -> 208736													COMPL. DATE 01/27/2005			
TOTAL DEPTH 12800													PERF. 9438 - 9591			
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALFONSO													WELL #: 33			
RRCID -> 209117													COMPL. DATE 04/01/2005			
TOTAL DEPTH 10320													PERF. 9654 - 9756			
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-	
03		186 N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-	
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-	
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 2			
RRCID -> 210540													COMPL. DATE 02/15/2005			
TOTAL DEPTH 11930													PERF. 9472 - 11680			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALFONSO													WELL #: 32			
RRCID -> 210739													COMPL. DATE 04/04/2005			
TOTAL DEPTH 10320													PERF. 9364 - 9509			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ASCHE													WELL #: 97			
RRCID -> 211525													COMPL. DATE 06/04/2005			
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 9284 - 9867			
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-	
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	20	1	336	2	Y	-0-			-0-	
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-	
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			-0-	
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	Y	-0-			-0-	
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ASCHE													WELL #: 105			
RRCID -> 212920													COMPL. DATE 08/17/2005			
TOTAL DEPTH 13032													PERF. 9519 - 9630			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ALFONSO			WELL #: 35			RRCID -> 213487			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #: 107			RRCID -> 213835			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308					
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
O. M. LAUREL ESTATE			WELL #: 6			RRCID -> 214124			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAS OVEJAS-STATE			WELL #: 2			RRCID -> 214191			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAS OVEJAS-STATE			WELL #: 1			RRCID -> 214906			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 215502			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A. GARZA			WELL #: 18			RRCID -> 215889			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431					
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
ALFONSO			WELL #:		37	RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9454 - 9600						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		109	RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9540 - 9703						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALFONSO			WELL #:		38	RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9477 - 9507						
01	2263	N	1837	-0-	-426	-0-		101	1	1736	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-		106	1	1761	2	Y	-0-					1
03	2077	N	1794	-0-	-283	-0-		101	1	1693	2	Y	-0-					1
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		102	1	1697	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1996	-0-	-81	-0-		111	1	1885	2	Y	-0-					1
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						Y	NO RPT					1
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 11150 - 11524						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		10	RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O. M. LAUREL ESTATE			WELL #:		11	RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL REFUGIO			WELL #:		2	RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9276 - 9336					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9301 - 9385					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMANDO		WELL #:		2	RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9301 - 9306					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9374 - 9472					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF. 9160 - 12086					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9538 - 11542					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9337 - 9361			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		38	1	643	2	N	-0-			-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-		35	1	574	2	N	-0-			-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-		38	1	641	2	N	-0-			-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-		32	1	541	2	N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-		38	1	645	2	N	-0-			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT			-0-
LAUREL, O.M. ESTATE				WELL #:	17	RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 9520 - 11600			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEONARDO				WELL #:	49	RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9430 - 9454			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-		1	1	24	2	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
PORRAS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9635 - 9660			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEONARDO				WELL #:	48	RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9203 - 9254			
01	3224 X	2902	-0-	-322	-0-		160	1	2742	2	N	-0-			1
02	2660 X	2576	-0-	-84	-0-		146	1	2430	2	N	-0-			1
03	2914 X	2870	-0-	-44	-0-		162	1	2708	2	N	-0-			1
04	2820 X	2772	-0-	-48	-0-		157	1	2615	2	N	-0-			1
05	2914 X	2909	-0-	-5	-0-		162	1	2747	2	N	-0-			1
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						N	NO RPT			1
LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	22	RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442		PERF. 9250 - 11540			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAS OVEJAS-STATE				WELL #:	3	RRCID -> 248124		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569		PERF. 9358 - 12306			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID -> 248128		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARCO (9900)				17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412												
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078							
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401							
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	-0-					-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE				WELL #:	6	RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552						
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
ASCHE				WELL #:	7	RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022						
01	1767 X	1462	-0-	-305	-0-	81	1	1381	2	Y	-0-					100
02	1904 X	1551	-0-	-353	-0-	88	1	1463	2	Y	-0-					100
03	2108 X	1771	-0-	-337	-0-	100	1	1665	2	Y	5	1	1			104
						6	9									
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	-0-					104
05	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					104
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					104
LEONARDO				WELL #:	6	RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787						
01	4309 X	3047	-0-	-1262	-0-	168	1	2879	2	Y	-0-					1
02	3164 X	2525	-0-	-639	-0-	143	1	2382	2	Y	-0-					1
03	3379 X	2590	-0-	-789	-0-	146	1	2444	2	Y	-0-					1
04	3000 X	1689	-0-	-1311	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-					1
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	175	1	2976	2	Y	-0-					1
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 9756 - 9885	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	7 1	118 2	2	Y	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 2	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 2	2	Y	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	160	-0-	-119	-0-	9 1	151 2	2	Y	-0-		-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9182 - 9201	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	2	N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	2	N	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	2	N	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	2	N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	2	N	-0-		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9490 - 10156	
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			Y	-0-		2
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-		2
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-		2
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-		2
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			Y	-0-		2
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		2

LEONARDO		WELL #:		11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9710 - 9743	
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	18 1	303 2	2	Y	-0-		-0-
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	15 1	255 2	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	17 1	291 2	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	16 1	275 2	2	Y	-0-		-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	17 1	290 2	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9648 - 9807	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9719 - 9844	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9695 - 9726	
01		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	2	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	4	-0-	4	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		20	RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9796 - 9856	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	EOM BALANCE
01		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	-0-	-0-
03		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-	-0-
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			-0-	-0-
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					NO RPT	-0-
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9586 - 10204	
01		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	137	1	2350	2		14
02		2268 N	2194	-0-	-74	-0-	125	1	2069	2		14
03		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	139	1	2317	2	1 1	13
04		2400 N	2361	-0-	-39	-0-	133	1	2228	2		13
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	136	1	2309	2		13
06		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					NO RPT	13
ASCHE		WELL #:		25	RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9804 - 10136	
01		2821 X	2327	-0-	-494	-0-	128	1	2199	2		9
02		2436 X	2248	-0-	-188	-0-	128	1	2119	2		10
							1	9				
03		2604 X	2549	-0-	-55	-0-	144	1	2401	2	1 1	13
							4	9				
04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2		13
05		2480 N	2413	-0-	-67	-0-	134	1	2279	2		13
06		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					NO RPT	13
ASCHE		WELL #:		27	RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9428 - 10214	
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2		-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2		-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2		-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2		-0-
05		651 N	526	-0-	-125	-0-	29	1	497	2		-0-
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					NO RPT	-0-
ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9760 - 10081	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
ASCHE		WELL #:		37	RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9420 - 10053	
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2		-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2		-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2		-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	2		-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	80	1	1354	2		-0-
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					NO RPT	-0-

CHARCO (9900)				//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
GARZA, A.				WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALFONSO				WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068							
01	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	52	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	60	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA, A.				WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALFONSO				WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORRAS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057							
01	775	X	687	-0-	-88	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	269	1	4492	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6074	-0-	3074	3074	343	1	5731	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5228	-0-	2128	5202	291	1	4937	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	2472					Y	NO RPT					-0-
ALFONSO				WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10030 - 10060						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177721		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11861 - 11921						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ASCHE														
WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	890	-0-	-6	-0-	51	1	839	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	970	-0-	-22	-0-	55	1	915	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	52	1	864	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	50	1	852	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE														
WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138														
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	30	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	33	1	554	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	32	1	530	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	33	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M.														
WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712														
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE														
WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890														
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	2	Y	-0-			7
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	-0-			7
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	1835	2	Y	-0-			7
04	2310 N	1752	-0-	-558	-0-	99	1	1653	2	Y	-0-			7
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	161	1	2724	2	Y	-0-			7
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			7
LEONARDO														
WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242														
01	775 X	659	-0-	-116	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	700 X	234	-0-	-466	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
03	775 X	206	-0-	-569	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALFONSO														
WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT			-0-
ASCHE														
WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883														
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	31	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	22	1	370	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	28	1	473	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LEONARDO															
//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	281	1	4813	2	Y	-0-			1
02		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	261	1	4340	2	Y	-0-			1
03		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	283	1	4736	2	Y	-0-			1
04		5130 X	4579	-0-	-551	-0-	259	1	4320	2	Y	-0-			1
05		5301 X	1750	-0-	-3551	-0-	97	1	1653	2	Y	-0-			1
06		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			1
JENNINGS RANCH C												WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE												WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102			
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	113	-0-	-67	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFONSO												WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103			
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-			-0-
02		1008 N	598	-0-	-410	-0-	34	1	564	2	Y	-0-			-0-
03		1519 N	819	-0-	-700	-0-	46	1	773	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	880	-0-	-80	-0-	50	1	830	2	Y	-0-			-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALFONSO												WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090			
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	717	-0-	-67	-0-	41	1	676	2	Y	-0-			-0-
03		837 N	654	-0-	-183	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
04		780 N	590	-0-	-190	-0-	33	1	557	2	Y	-0-			-0-
05		806 N	629	-0-	-177	-0-	35	1	594	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE												WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837			
01		1674 N	802	-0-	-872	-0-	44	1	758	2	Y	-0-			-0-
02		2128 N	1373	-0-	-755	-0-	78	1	1295	2	Y	-0-			-0-
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	145	1	2431	2	Y	-0-			-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	186	1	3097	2	Y	-0-			-0-
05		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	115	1	1948	2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102						
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	-0-				1
02	1596 N	1092	-0-	-504	-0-	62	1	1030	2	Y	-0-				1
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	87	1	1452	2	Y	-0-				1
04	1890 N	717	-0-	-1173	-0-	41	1	676	2	Y	-0-				1
05	1209 N	558	-0-	-651	-0-	31	1	527	2	Y	-0-				1
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				1
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175						
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	128	1	2186	2	Y	-0-				15
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-				15
03	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	108	1	1801	2	Y	-0-				15
04	2070 N	1704	-0-	-366	-0-	96	1	1608	2	Y	-0-				15
05	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	108	1	1839	2	Y	-0-				15
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				15
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984						
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARDO		WELL #:		32	RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980						
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008						
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	16	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 10186				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10136 - 11343				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 9799 - 10045				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10268 - 10344				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 9730				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10170 - 10280				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID -> 190766		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 9740				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036 PERF. 9954 - 10020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9360 - 10106				
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	118	-0-	-190	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280 PERF. 10194 - 10214				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9992 - 10060				
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	-0-	63	1	483	2	N	-0-		-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	-0-	26	1	433	2	N	-0-		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	551	2	N	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	450	2	N	-0-		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314 PERF. 10105 - 10233				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9086 - 12220				
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1142	2	N	-0-		-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1042	2	N	-0-		-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	809	2	N	-0-		-0-
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	93	1	707	2	N	-0-		-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 9540 - 10081				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
JENNINGS, ROY			WELL #:			4			RRCID -> 191697			COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		403 N	354	-0-	-49	-0-			41 1			313 2	N	-0-				-0-	
02		364 N	299	-0-	-65	-0-			17 1			282 2	N	-0-				-0-	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-			59 1			483 2	N	-0-				-0-	
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-			40 1			315 2	N	-0-				-0-	
05		341 N	234	-0-	-107	-0-			27 1			207 2	N	-0-				-0-	
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-							N	NO RPT				-0-	
JENNINGS RANCH A			WELL #:			14			RRCID -> 191713			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH A			WELL #:			11			RRCID -> 191719			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALFONSO			WELL #:			24			RRCID -> 191768			COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050				
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-			105 1			1806 2	Y	-0-				-0-	
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-			69 1			1149 2	Y	-0-				-0-	
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-			74 1			1231 2	Y	-0-				-0-	
04	1710	N	1412	-0-	-298	-0-			80 1			1332 2	Y	-0-				-0-	
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-			72 1			1224 2	Y	-0-				-0-	
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							Y	NO RPT				-0-	
JENNINGS RANCH D			WELL #:			10			RRCID -> 191824			COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH A			WELL #:			4			RRCID -> 192099			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH C			WELL #:			29			RRCID -> 192226			COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
ALFONSO		WELL #:		25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990										
01	930	N	545	-0-	-385	-0-		30	1	515	2	Y	-0-							31
02	532	N	487	-0-	-45	-0-		27	1	454	2	Y	5							36
								6	9											
03	589	N	579	-0-	-10	-0-		33	1	546	2	Y	-0-			9	1			27
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-		35	1	579	2	Y	-0-							27
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-		36	1	613	2	Y	-0-							27
06	450	N	NO	RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO	RPT						27
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201										
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14		RRCID -> 193303		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 10386 - 10626										
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16		RRCID -> 193867		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF. 10148 - 12058										
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12		RRCID -> 195094		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF. 10434 - 10571										
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 10094 - 10219					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2026														
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	38	-0-	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:		69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:		70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778		
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326 2	Y	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458 2	Y	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	297	-0-	-33	-0-	17	1	280 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	261	-0-	-266	-0-	15	1	246 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:		71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746		
01		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	272	1	4654 2	Y	-0-			1
02		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	257	1	4260 2	Y	-0-			1
03		4495 X	4045	-0-	-450	-0-	228	1	3817 2	Y	-0-			1
04		5160 X	4466	-0-	-694	-0-	252	1	4214 2	Y	-0-			1
05		5332 X	4563	-0-	-769	-0-	254	1	4309 2	Y	-0-			1
06		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				Y	NO RPT			1
LEONARDO				WELL #:		36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806		
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	9	1	149 2	Y	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA				WELL #:		30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:		53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		72	RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9730 - 9825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	101	1	1739	2	Y	-0-			8
02	1624 N	1477	-0-	-147	-0-	84	1	1392	2	Y	1			9
						1	9							
03	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	95	1	1590	2	Y	5	1	1	13
						6	9							
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-			13
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	105	1	1778	2	Y	-0-			13
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			13
ASCHE		WELL #:		73	RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9141 - 11810			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098		PERF. 9182 - 9985			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10020 - 10234			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 10080			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10280 - 10547			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086														
01	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	130	1	2234	2	Y		-0-		64
02	2296 X	2194	-0-	-102	-0-	125	1	2068	2	Y		1		65
						1	9							
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2530	2	Y		5	1 1	69
						6	9							
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	144	1	2411	2	Y		-0-		69
05	2418 N	1444	-0-	-974	-0-	80	1	1364	2	Y		-0-		69
06	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y		NO RPT		69
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)				//CONT.//	17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
ASCHE				WELL #:	80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	9216 -	9930
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24743	X	6750	-0-	-17993	-0-	372	1	6378	2	Y	-0-			-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	305	1	5073	2	Y	-0-			-0-
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	317	1	5295	2	Y	-0-			-0-
04	6150	X	5078	-0-	-1072	-0-	287	1	4791	2	Y	-0-			-0-
05	6355	X	3747	-0-	-2608	-0-	209	1	3538	2	Y	-0-			-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:	81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9752 -	10042
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	43	1	740	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	36	1	593	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	32	1	541	2	Y	-0-			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	9011 -	9031
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	10298 -	10512
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.	10248 -	10330
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.	10334 -	10344
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.	9636 -	9713
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
LEONARDO			WELL #: 39			RRCID -> 204423			COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	44	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 4			RRCID -> 204519			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #: 28			RRCID -> 204581			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039				
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #: 34			RRCID -> 204637			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #: 21			RRCID -> 204643			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF. 10851 - 11043				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE			WELL #: 85			RRCID -> 204765			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129				
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #: 27			RRCID -> 206073			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656				
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
ALFONSO																
//CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	21	1	367	2	Y	-0-			-0-		
02	672 N	228	-0-	-444	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-		
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-		
04	390 N	107	-0-	-283	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-			-0-		
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-		
ASCHE													WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224			
01	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	112	1	1920	2	Y	-0-			8		
02	1932 N	1789	-0-	-143	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-			8		
03	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-			8		
04	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	107	1	1794	2	Y	-0-			8		
05	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	110	1	1865	2	Y	-0-			8		
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			8		
ASCHE													WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194			
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-			-0-		
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384	2	Y	-0-			-0-		
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	2	Y	-0-			-0-		
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	24	1	408	2	Y	-0-			-0-		
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	25	1	421	2	Y	-0-			-0-		
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-		
ASCHE													WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202			
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			19		
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-			19		
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			19		
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-			19		
05	1271 N	973	-0-	-298	-0-	973	2			Y	-0-			19		
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			19		
ASCHE													WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870			
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-		
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-		
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ASCHE													WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790			
01	1488 N	667	-0-	-821	-0-	37	1	630	2	Y	-0-			-0-		
02	1260 N	828	-0-	-432	-0-	47	1	781	2	Y	-0-			-0-		
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	48	1	804	2	Y	-0-			-0-		
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	2	Y	-0-			-0-		
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	107	1	1809	2	Y	-0-			-0-		
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEONARDO		WELL #:		42	RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274						
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992						
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	269	1	2071	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-	-0-			-0-
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	288	1	2348	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	310	1	2463	2	N	-0-	-0-			-0-
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	314	1	2390	2	N	-0-	-0-			-0-
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126						
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	694	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	756 N	620	-0-	-136	-0-	35	1	585	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	37	1	613	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056						
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:		98	RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836						
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

CHARCO (9900)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALFONSO														
WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	46	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	42	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	46	1	771	2	Y	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	807	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE														
WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF. 10246 - 12178														
01	868 N	866	-0-	-2	-0-	48	1	818	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	44	1	736	2	Y	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	Y	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	Y	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE														
WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10233 - 12177														
01	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	99	1	1698	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1468	-0-	-212	-0-	83	1	1385	2	Y	-0-			-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	104	1	1743	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	95	1	1587	2	Y	-0-			-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALFONSO														
WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188														
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	30	1	520	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	28	1	465	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	31	1	513	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	29	1	492	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	29	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE														
WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 10098 - 10229														
01	403 N	116	-0-	-287	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			1
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-			1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			1
ROY JENNINGS														
WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016														
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	119	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	49	1	807	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	120	1	978	2	N	-0-			-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	142	1	1125	2	N	-0-			-0-
05	961 N	752	-0-	-209	-0-	87	1	665	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		37	RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9534 - 10806			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 10300			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE			WELL #:		104	RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 10036 - 11357			
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	36	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	40	1	672	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALFONSO			WELL #:		35	RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9536 - 10000			
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE			WELL #:		92	RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9312 - 9969			
01	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	100	1	1720	2	Y	-0-			8
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-			8
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	105	1	1751	2	Y	-0-			8
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	Y	-0-			8
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	99	1	1683	2	Y	-0-			8
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			8
ASCHE			WELL #:		107	RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9865 - 9927			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREAL, O. M. ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 9440 - 11611			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
LAS OVEJAS-STATE			WELL #:		1	RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9656 - 12000						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF. 9328 - 9472						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #:		60	RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9976 - 11310						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9557 - 11629						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O. M. LAUREL ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9603 - 11585						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		9	RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9349 - 9772						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		108	RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315		PERF. 9772 - 12560						
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					4
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO					WELL #:	37	RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045			
01	1767 X	1703	-0-	-64	-0-	-0-	94	1	1609 2	Y	-0-			7
02	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1490 2	Y	-0-			7
03	1829 X	1629	-0-	-200	-0-	-0-	92	1	1537 2	Y	-0-			7
04	1770 X	1612	-0-	-158	-0-	-0-	91	1	1521 2	Y	-0-			7
05	1829 X	1652	-0-	-177	-0-	-0-	92	1	1560 2	Y	-0-			7
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

ALFONSO					WELL #:	38	RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10070 - 10094			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE					WELL #:	109	RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10055 - 10100			
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	334 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	311 2	Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	324 2	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	315 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	-0-	18	1	297 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EL REFUGIO					WELL #:	1	RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA					WELL #:	35	RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE					WELL #:	10	RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA																				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																									
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 9914																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-			43 1		741 2	Y	-0-					-0-											
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-			40 1		669 2	Y	-0-					-0-											
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-			39 1		656 2	Y	-0-					-0-											
04		750 N	580	-0-	-170	-0-			33 1		547 2	Y	-0-					-0-											
05		775 N	542	-0-	-233	-0-			30 1		512 2	Y	-0-					-0-											
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT					-0-											
LAUREL MINERAL ESTATE																			WELL #:		12	RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 9494	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
LAUREL MINERAL ESTATE																			WELL #:		13	RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 9810	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
LAUREL MINERAL ESTATE																			WELL #:		8	RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
EL REFUGIO																			WELL #:		2	RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
ASCHE																			WELL #:		111	RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9165 - 9198	
01	2573	X	2559	-0-	-14	-0-			141 1		2418 2	Y	-0-					11											
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-			131 1		2170 2	Y	5					16											
									6 9																				
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-			142 1		2373 2	Y	-0-			9 1		7											
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-			146 1		2444 2	Y	-0-					7											
05	2542	N	2442	-0-	-100	-0-			136 1		2306 2	Y	-0-					7											
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-						Y	NO RPT					7											

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
GARZA, A.			WELL #:			21			RRCID -> 222269			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 N	482	-0-	-200	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-	
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-			-0-	
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-			-0-	
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-			-0-	
05		899 N	552	-0-	-347	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-			-0-	
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GARZA, A.			WELL #:			24			RRCID -> 222348			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750		
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-	
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-	
04		150 N	10	-0-	-140	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-	
05		372 N	6	-0-	-366	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			6			RRCID -> 222812			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078		
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1			1	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			1	
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2			3	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1			4	
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
GARZA, A.			WELL #:			25			RRCID -> 222887			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-	
A. GARZA			WELL #:			23			RRCID -> 223406			COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-	
JENNINGS RANCH D			WELL #:			26			RRCID -> 223779			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARZA, AMANDO TRUST			WELL #:			2			RRCID -> 225662			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369		
01		4929 X	4601	-0-	-328	-0-	-0-	254	1	4347	2	N	-0-			1	
02		4984 X	4128	-0-	-856	-0-	-0-	234	1	3894	2	N	-0-			1	
03		5518 X	4423	-0-	-1095	-0-	-0-	250	1	4173	2	N	-0-			1	
04		5340 X	4341	-0-	-999	-0-	-0-	245	1	4096	2	N	-0-			1	
05		4867 X	4461	-0-	-406	-0-	-0-	248	1	4213	2	N	-0-			1	
06		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-					N	NO RPT			1	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637	- 9792
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH	12168	PERF. 9428	- 10428
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH	10557	PERF. 8935	- 10447
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271	- 11294
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9330	- 11593
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9277	- 9344
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	6350	2	N	-0-	2
02	5628 X	5110	-0-	-518	-0-	-0-	290	1	4820	2	N	-0-	2
03	7006 X	6287	-0-	-719	-0-	-0-	355	1	5932	2	N	-0-	2
04	6780 X	4810	-0-	-1970	-0-	-0-	272	1	4538	2	N	-0-	2
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	6872	2	N	-0-	2
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-					N	NO RPT	2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH	12662	PERF. 11225	- 11233
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194									
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	67	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	69	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778									
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
ALFONSO			WELL #:			39			RRCID -> 234329			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE					WELL #:			20			RRCID -> 235936			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH AA					WELL #:			42			RRCID -> 236373			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536				
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	Y	-0-							-0-	
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		5	1	83	2	Y	-0-							-0-	
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-		11	1	186	2	Y	-0-							-0-	
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-		21	1	355	2	Y	-0-							-0-	
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		6	1	109	2	Y	NO RPT							-0-	

LEONARDO					WELL #:			47			RRCID -> 241074			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

ASCHE					WELL #:			110			RRCID -> 241581			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511				
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-		450	1	7702	2	N	-0-							2	
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-		403	1	6691	2	N	-0-							2	
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-		431	1	7204	2	N	-0-							2	
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-		404	1	6741	2	N	-0-							2	
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-		407	1	6898	2	N	-0-							2	
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-						N	NO RPT							2	

ASCHE					WELL #:			117			RRCID -> 241753			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

LEONARDO					WELL #:			50			RRCID -> 241762			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

CHARCO (9900)													CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FLORES, L. G.																			
WELL #: 61													RRCID -> 242044						
COMPL. DATE 02/24/2009													CAPACITY						
TOTAL DEPTH 11300													PERF.10843 - 11000						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-			19 1	321 2	N	-0-						-0-	
02		336 N	295	-0-	-41	-0-			17 1	278 2	N	-0-						-0-	
03		403 N	391	-0-	-12	-0-			22 1	369 2	N	-0-						-0-	
04		330 N	317	-0-	-13	-0-			18 1	299 2	N	-0-						-0-	
05		341 N	94	-0-	-247	-0-			5 1	89 2	N	-0-						-0-	
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT						-0-	
ASCHE													WELL #: 118						
RRCID -> 242054													COMPL. DATE 02/09/2009						
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9804 - 10106						
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-			132 1	2263 2	N	-0-						-0-	
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			115 1	1905 2	N	-0-						-0-	
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-			123 1	2050 2	N	-0-						-0-	
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			114 1	1898 2	N	-0-						-0-	
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-			111 1	1879 2	N	-0-						-0-	
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT						-0-	
LEONARDO													WELL #: 51						
RRCID -> 242253													COMPL. DATE 08/21/2009						
TOTAL DEPTH 10430													PERF.10109 - 10150						
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			77 1	1319 2	N	-0-						-0-	
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			70 1	1169 2	N	-0-						-0-	
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			80 1	1341 2	N	-0-						-0-	
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-			77 1	1286 2	N	-0-						-0-	
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			80 1	1350 2	N	-0-						-0-	
06		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT						-0-	
ASCHE													WELL #: 119						
RRCID -> 242347													COMPL. DATE 12/17/2009						
TOTAL DEPTH 11100													PERF. 9798 - 10840						
01		1364 N	1185	-0-	-179	-0-			65 1	1120 2	N	-0-						-0-	
02		1736 N	1538	-0-	-198	-0-			87 1	1451 2	N	-0-						-0-	
03		1550 N	1318	-0-	-232	-0-			74 1	1244 2	N	-0-						-0-	
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			92 1	1542 2	N	-0-						-0-	
05		1705 N	1352	-0-	-353	-0-			75 1	1277 2	N	-0-						-0-	
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT						-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 64						
RRCID -> 242584													COMPL. DATE 02/13/2009						
TOTAL DEPTH 11600													PERF.10478 - 11198						
01		1395 N	1342	-0-	-53	-0-			74 1	1268 2	N	-0-						-0-	
02		1260 N	1206	-0-	-54	-0-			68 1	1138 2	N	-0-						-0-	
03		1395 N	1361	-0-	-34	-0-			77 1	1284 2	N	-0-						-0-	
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			76 1	1265 2	N	-0-						-0-	
05		1333 N	1309	-0-	-24	-0-			73 1	1236 2	N	-0-						-0-	
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT						-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 63						
RRCID -> 243693													COMPL. DATE 01/29/2009						
TOTAL DEPTH 11600													PERF.10527 - 11375						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 65						
RRCID -> 243889													COMPL. DATE 03/11/2009						
TOTAL DEPTH 11720													PERF.10628 - 11394						
01		310 N	230	-0-	-80	-0-			13 1	217 2	N	-0-						-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-			14 1	229 2	N	-0-						-0-	
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-			14 1	226 2	N	-0-						-0-	
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-			13 1	222 2	N	-0-						-0-	
05		279 N	230	-0-	-49	-0-			13 1	217 2	N	-0-						-0-	
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT						-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FLORES, L. G.		WELL #:		66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11178	-	11206		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C					WELL #:		63	RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10043	-	10296
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D					WELL #:		43	RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL	DEPTH 12654	PERF.10780	-	11076
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D					WELL #:		32	RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 9506	-	9574
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.					WELL #:		62	RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10502	-	11379
01	93	N	3	-0-	-90	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-		3	1	55	2	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	2	N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	2	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D					WELL #:		45	RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL	DEPTH 12940	PERF.10487	-	10497
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D					WELL #:		44	RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL	DEPTH 12491	PERF.11078	-	11088
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62		RRCID -> 252181		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42		RRCID -> 252831		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64		RRCID -> 254138		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77		RRCID -> 254140		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70		RRCID -> 254142		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		41		RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3		RRCID -> 255227		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6		RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15		RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID -> 296132		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID -> 297664		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698	
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2		N	-0-
02	1708 N	1631	-0-	-77	-0-	1631	2		N	-0-
03	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2		N	-0-
04	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2		N	-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2		N	-0-
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	-0-

CHARRO (9100)		17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 199037		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	81
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	10	1	158	2	81
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	81
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	81
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	81
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	81

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	40
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	40
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	7	1	102	2	40
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	40
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	40
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	40

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744	
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	58	1	885	2	12
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	2	12
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	58	1	852	2	12
04	900 N	798	-0-	-102	-0-	51	1	747	2	12
05	1023 N	760	-0-	-263	-0-	49	1	711	2	12
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	12

CHARRO (9100)													CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																						
STATE-RUNNING "W" 598																						
WELL #: 2													RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9412 - 9440			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	108	1	1667	2	N		-0-			36							
02	1540 N	1511	-0-	-29	-0-	94	1	1417	2	N		-0-			36							
03	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	95	1	1403	2	N		-0-			36							
04	1710 N	1279	-0-	-431	-0-	81	1	1198	2	N		-0-			36							
05	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	80	1	1160	2	N		-0-			36							
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N		NO RPT			36							
CHIHUAHUA (6350)													CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																						
OCHOA													WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6178 - 6336	
01	DLQ G-10	2398	-0-	2398	4994	1610	2	788	9	Y		716	725	1	170							
02	DLQ G-10	2216	-0-	2216	7210	1567	2	649	9	Y		590	540	1	220							
03	9611 X	2401	-0-	-7210	-0-	1713	2	688	9	Y		625	726	1	119							
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	1546	2	716	9	Y		651	708	1	62							
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	1617	2	701	9	Y		637	545	1	154							
*06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1496	2	651	9	Y		592	534	1	212							
OCHOA													WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6388 - 6424	
01	DLQ G-10	1025	-0-	1025	2100	1025	2			Y		-0-			7							
02	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3143	1043	2			Y		-0-			7							
03	3100 N	1642	-0-	-1458	1685	1642	2			Y		-0-			7							
04	2807 N	1122	-0-	-1685	-0-	1122	2			Y		-0-			7							
05	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			Y		-0-			7							
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2			Y		-0-			7							
CHIHUAHUA (8300)													ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
GREEN EXPLORATION COMPANY																						
GREENE, SHIRLEY													WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8170 - 8280	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65							
PLUGGED AND ABANDONED													05/30/2025									
CHIHUAHUA (8000)													ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GREEN EXPLORATION COMPANY																						
CNG PRODUCING													WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			81							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			81							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			81							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			81							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			81							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			81							
PLUGGED AND ABANDONED													03/24/2021									

CHILE VIEJA (FRIO) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION AMES G.U.				17725 500 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
				WELL #:	1	RRCID -> 220917	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10808	- 11002		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	369 1 44 9	4630 3	Y	40	182 1		72	
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	338 1 138 9	4191 3	Y	125			197	
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	449 1 152 9	4553 3	Y	138	178 1		157	
04	3000 X	2783	-0-	-217	-0-	251 1 164 9	2368 3	Y	149			306	
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	359 1 32 9	3961 3	Y	29	176 1		159	
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	331 1 36 9	3565 3	Y	33			192	
AMES ET AL GU				WELL #:	2	RRCID -> 222562	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.10808	- 10982		
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	7 1	65 3	Y	-0-			-0-	
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-			-0-	
LEFNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 238507	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10920	- 11180		
01	1023 N	817	-0-	-206	-0-	59 1 15 9	743 3	Y	14	34 1		41	
02	840 N	736	-0-	-104	-0-	54 1 9 9	673 3	Y	8			49	
03	899 N	823	-0-	-76	-0-	73 1 8 9	742 3	Y	7	32 1		24	
04	780 N	660	-0-	-120	-0-	63 1 2 9	595 3	Y	2			26	
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	54 1 3 9	592 3	Y	3			29	
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	53 1 6 9	574 3	Y	5			34	
AMES ET AL GU				WELL #:	4	RRCID -> 244685	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10896	- 10986		
01	4805 X	3505	-0-	-1300	-0-	259 1	3246 3	N	-0-			122	
02	4340 X	2991	-0-	-1349	-0-	223 1	2768 3	N	-0-			122	
03	4402 X	3176	-0-	-1226	-0-	285 1	2891 3	N	-0-			122	
04	3990 X	2870	-0-	-1120	-0-	275 1	2595 3	N	-0-			122	
05	3751 X	3318	-0-	-433	-0-	271 1 52 9	2995 3	N	47			169	
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	259 1	2790 3	N	-0-			169	
WRIGHTSMAN, ET AL GU				WELL #:	1	RRCID -> 252519	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11078	- 11316		
01	1767 N	1162	-0-	-605	-0-	182 1 24 9	956 3	Y	22			46	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	208 1 42 9	983 3	Y	38			84	
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	243 1 50 9	1127 3	Y	45			129	
04	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	202 1 26 9	803 3	Y	24	99 1		54	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	290 1 39 9	1174 3	Y	35			89	
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	310 1 37 9	1155 3	Y	34			123	

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)												CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
WRIGHTSMAN, ET AL GU													
WELL #: 2													
RRCID -> 256329													
COMPL. DATE 05/07/2010													
TOTAL DEPTH 11600													
PERF.11220 - 11396													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	185 1	970 3	Y	22			45	
02	1288 N	675	-0-	-613	-0-	114 1	538 3	Y	21			66	
03	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	178 1	824 3	Y	32			98	
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	188 1	745 3	Y	23	78 1		43	
05	744 N	594	-0-	-150	-0-	115 1	465 3	Y	13			56	
06	990 N	571	-0-	-419	-0-	118 1	439 3	Y	13			69	
LEFNER ET AL GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 273104													
COMPL. DATE 01/21/2014													
TOTAL DEPTH 11450													
PERF.10978 - 11172													
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	336 1	4218 3	Y	73	126 1		151	
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	331 1	4106 3	Y	51			202	
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	383 1	3885 3	Y	33	134 1		101	
04	3510 X	3072	-0-	-438	-0-	293 1	2765 3	Y	13			114	
05	3627 X	3078	-0-	-549	-0-	255 1	2810 3	Y	12			126	
06	3510 X	3395	-0-	-115	-0-	286 1	3078 3	Y	28			154	
CHILE VIEJA (FRIO DEEP)												CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
BONDY GU													
WELL #: 1													
RRCID -> 226742													
COMPL. DATE 08/03/2006													
TOTAL DEPTH 16680													
PERF.15194 - 15220													
01	4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	345 1	4331 3	N	39			209	
02	5208	3793	-0-	-1415	-0-	280 1	3473 3	N	36			245	
03	5766	2915	-0-	-2851	-0-	259 1	2623 3	N	30	175 1		100	
04	5130 #	4378	-0-	-752	-0-	415 1	3918 3	N	41			141	
05	5084 #	4929	-0-	-155	-0-	407 1	4485 3	N	34			175	
06	4630 R	4630	-0-	-0-	-0-	390 1	4198 3	N	38			213	
CHUPADERA CREEK (PEARSALL)												CNTY: WEBB	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													
BRISCOE CHUPADERA RANCH													
WELL #: 1H													
RRCID -> 253082													
COMPL. DATE 11/02/2008													
TOTAL DEPTH 10967													
PERF.10874 - 12464													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		899 N	682	-0-	-217	-0-		682 2			N	-0-						-0-
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2			N	-0-						-0-
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129 2			N	-0-						-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 2			N	-0-						-0-
05		1054 N	1008	-0-	-46	-0-		1008 2			N	-0-						-0-
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT						-0-
CATURUS ENERGY, LLC 103593																		
GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824																		
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470																		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC GARCIA, SALVADOR										//CONT.//	18212 002 905376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										WELL #:	24	RRCID -> 269210	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4520	- 4530				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-				
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-				
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-				
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-				
05	403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-				
GARCIA, SALVADOR "G"										WELL #:	20	RRCID -> 275294	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5066	- 5070				
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-				
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-				
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-				
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-				
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-				
CINCO DE MAYO (REKLAW) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ, J.M. -C-										18212 005 102824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
										WELL #:	1UT	RRCID -> 154418	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4186	- 5470				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CINCO DE MAYO (WILCOX "F") PETROVYBE OPCO LLC WHITTIER										18212 013 101779	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
										WELL #:	7	RRCID -> 230458	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7531	- 7874				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	N	4	4	1			-0-				
						4	9													
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-				
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	115	1	775	2	N	-0-					-0-				
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	691	2	N	-0-					-0-				
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	2	N	-0-					-0-				
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ, J.M. A										102824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
										WELL #:	4-L	RRCID -> 145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6646	- 7104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5				
ELIZONDO										WELL #:	3	RRCID -> 169023	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 6638	- 7200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 18212 013																			
GUTIERREZ, J. M. B																			
WELL #: 2										RRCID -> 169409		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6817 - 7112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUTIRREZ, J. M. "C"										WELL #: 3		RRCID -> 171055		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6936 - 7215	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MERIT ENERGY COMPANY										561136		RRCID -> 195602		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13564		PERF. 7310 - 7320	
BENAVIDES										WELL #: 3									
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2				Y	-0-						2	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				Y	-0-						2	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				Y	-0-						2	
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				Y	-0-						2	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2				Y	-0-						2	
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2				Y	-0-						2	
BENAVIDES										WELL #: 2R		RRCID -> 197016		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11479		PERF. 6904 - 7676	
01	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2				Y	-0-						8	
02	1316 N	1221	-0-	-95	-0-	1221	2				Y	-0-						8	
03	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2				Y	-0-						8	
04	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2				Y	-0-						8	
05	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2				Y	-0-						8	
06	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	1161	2				Y	-0-						8	
CINCO DE MAYO (4700)										18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.										WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4580 - 4616	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT						-0-	
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC										100412									
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND										WELL #: 1		RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11019 - 11111	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3				N	-0-						-0-	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3				N	-0-						-0-	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3				N	-0-						-0-	
04	1020 N	769	-0-	-251	-0-	769	3				N	-0-						-0-	
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3				N	-0-						-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3				N	-0-						-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC					100804											
MARTINEZ, LAURO				WELL #:	1	RRCID -> 072247		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL	DEPTH	8958	PERF. 8958	-	0	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	11687 X	8808	-0-	-2879	-0-		544	1	8264	2	Y	-0-				-0-
02	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-		848	1	11445	2	Y	-0-				-0-
03	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-		932	1	13983	2	Y	-0-				-0-
04	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-		858	1	13136	2	Y	-0-				-0-
05	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-		880	1	13572	2	Y	-0-				-0-
06	14430 X	11482	-0-	-2948	-0-		785	1	10697	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 073452		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8914	- 9180
01	2201 X	1850	-0-	-351	-0-		114	1	1736	2	Y	-0-				-0-
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-		140	1	1885	2	Y	-0-				-0-
03	2294 X	992	-0-	-1302	-0-		62	1	930	2	Y	-0-				-0-
04	1800 N	925	-0-	-875	-0-		57	1	868	2	Y	-0-				-0-
05	2232 N	909	-0-	-1323	-0-		55	1	854	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	784	-0-	-176	-0-		54	1	730	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, LAURO				WELL #:	3	RRCID -> 121431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9020	- 9225
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-		32	1	487	2	Y	-0-				-0-
02	588 N	374	-0-	-214	-0-		26	1	348	2	Y	-0-				-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-		38	1	566	2	Y	-0-				-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-		37	1	573	2	Y	-0-				-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-		26	1	399	2	Y	-0-				-0-
06	570 N	454	-0-	-116	-0-		31	1	423	2	Y	-0-				-0-

CUELLAR TRUST GU				WELL #:	2	RRCID -> 122180		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL		DEPTH	9900	PERF. 8640	- 8705	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7

MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #:	3	RRCID -> 122571		COMPL. DATE 11/04/1986		TOTAL		DEPTH	10543	PERF. 9248	- 9518	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		37	1	556	2	N	-0-				-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		23	1	309	2	N	-0-				-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-		15	1	223	2	N	-0-				-0-
04	570 N	206	-0-	-364	-0-		13	1	193	2	N	-0-				-0-
05	372 N	173	-0-	-199	-0-		11	1	162	2	N	-0-				-0-
06	240 N	147	-0-	-93	-0-		10	1	137	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ACELA				WELL #:	3	RRCID -> 123140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL		DEPTH	10440	PERF. 9497	- 9501	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MARTINEZ, LAURO				WELL #:	4	RRCID -> 124675		COMPL. DATE 01/01/2025		TOTAL		DEPTH	10700	PERF. 702	- 890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS										//CONT.// 100804		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
										WELL #:		1	RRCID -> 125197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10116		PERF. 8801		- 9548	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	1997	-0-	1997			5530	123	1	1874	2	Y	-0-					-0-							
02		7390 X	1860	-0-	-5530				128	1	1732	2	Y	-0-					-0-							
03		1838 X	1838	-0-	-0-				115	1	1723	2	Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	1535	-0-	1535			1535	1535	2			Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	1240	-0-	1240			2775	1240	2			Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	601	-0-	601			3376	601	2			Y	-0-					-0-							
SAN FERNANDO MINERALS										WELL #:		2	RRCID -> 125447		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL		DEPTH 10115		PERF. 8990		- 9283			
01	14B2	EXT	1486	-0-	1486			1486	92	1	1394	2	Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	745	-0-	745			2231	51	1	694	2	Y	-0-					-0-							
03		2427 X	196	-0-	-2231				12	1	184	2	Y	-0-					-0-							
04		421 X	421	-0-	-0-				421	2			Y	-0-					-0-							
05		837 N	409	-0-	-428				409	2			Y	-0-					-0-							
06		182 N	182	-0-	-0-				182	2			Y	-0-					-0-							
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT										WELL #:		7	RRCID -> 125756		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL		DEPTH 10309		PERF. 9108		- 9232			
01		3100 N	2789	-0-	-311			2400	172	1	2617	2	Y	-0-					-0-							
02		2800 N	3408	-0-	608			3008	235	1	3173	2	Y	-0-					-0-							
03		7167 X	4159	-0-	-3008				260	1	3899	2	Y	-0-					-0-							
04		3641 X	3641	-0-	-0-				223	1	3418	2	Y	-0-					-0-							
05		3811 X	3811	-0-	-0-				232	1	3579	2	Y	-0-					-0-							
06		4020 X	3669	-0-	-351				251	1	3418	2	Y	-0-					-0-							
MARTINEZ, EUDOXIO										WELL #:		8	RRCID -> 126685		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL		DEPTH 10222		PERF. 9479		- 9798			
01		380 N	380	-0-	-0-			-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-							
02		420 N	332	-0-	-88			-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-							
03		461 N	461	-0-	-0-			-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-							
04		447 N	447	-0-	-0-			-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-							
05		372 N	332	-0-	-40			-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-							
06		450 N	355	-0-	-95			-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-							
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS										WELL #:		2	RRCID -> 128406		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL		DEPTH 10434		PERF. 9292		- 9608			
01	14B2	EXT	1155	-0-	1155			1382	71	1	1084	2	Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	991	-0-	991			2373	68	1	923	2	Y	-0-					-0-							
03		3425 X	1052	-0-	-2373				66	1	986	2	Y	-0-					-0-							
04		935 X	935	-0-	-0-				935	2			Y	-0-					-0-							
05		1147 X	782	-0-	-365				782	2			Y	-0-					-0-							
06		1110 X	706	-0-	-404				706	2			Y	-0-					-0-							
SAN FERNANDO MINERALS										WELL #:		3	RRCID -> 128986		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL		DEPTH 10450		PERF. 9278		- 9830			
01		913 X	913	-0-	-0-			-0-	56	1	857	2	N	-0-					-0-							
02		183 X	183	-0-	-0-			-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-							
03		102 N	102	-0-	-0-			-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-							
04		870 N	87	-0-	-783			-0-	87	2			N	-0-					-0-							
05		217 N	177	-0-	-40			-0-	177	2			N	-0-					-0-							
06		103 N	103	-0-	-0-			-0-	103	2			N	-0-					-0-							
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 131195		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL		DEPTH 10599		PERF. 9233		- 9253			
01		279 N	123	-0-	-156			-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-							
02		280 N	179	-0-	-101			-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-							
03		257 N	257	-0-	-0-			-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-							
04		120 N	11	-0-	-109			-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-							
05		186 N	16	-0-	-170			-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-							
06		435 N	435	-0-	-0-			-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																					
MARTINEZ, ADRIAN										WELL #: 7		RRCID -> 154447		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8894 - 9145			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	375	2	N	-0-					-0-		
02		560 N	359	-0-	-201	-0-	-0-		25	1	334	2	N	-0-					-0-		
03		558 N	310	-0-	-248	-0-	-0-		19	1	291	2	N	-0-					-0-		
04		390 N	329	-0-	-61	-0-	-0-		20	1	309	2	N	-0-					-0-		
05		403 N	174	-0-	-229	-0-	-0-		11	1	163	2	N	-0-					-0-		
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	290	2	N	-0-					-0-		
MARTINEZ, ACELA										WELL #: 5		RRCID -> 156060		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9378 - 9544			
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	541	2	Y	-0-					-0-		
02		812 N	552	-0-	-260	-0-	-0-		38	1	514	2	Y	-0-					-0-		
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	698	2	Y	-0-					-0-		
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	662	2	Y	-0-					-0-		
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	657	2	Y	-0-					-0-		
06		720 N	511	-0-	-209	-0-	-0-		35	1	476	2	Y	-0-					-0-		
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU										WELL #: 2		RRCID -> 156455		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9392 - 9469			
01		558 N	513	-0-	-45	-0-	-0-		32	1	481	2	N	-0-					-0-		
02		588 N	427	-0-	-161	-0-	-0-		29	1	398	2	N	-0-					-0-		
03		651 N	581	-0-	-70	-0-	-0-		36	1	545	2	N	-0-					-0-		
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	500	2	N	-0-					-0-		
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	465	2	N	-0-					-0-		
06		570 N	423	-0-	-147	-0-	-0-		29	1	394	2	N	-0-					-0-		
MARTINEZ, EUDOXIO										WELL #: 10		RRCID -> 157149		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9217 - 9352			
01		1612 N	609	-0-	-1003	-0-	-0-		38	1	571	2	Y	-0-					-0-		
02		1260 N	637	-0-	-623	-0-	-0-		44	1	593	2	Y	-0-					-0-		
03		1023 N	831	-0-	-192	-0-	-0-		52	1	779	2	Y	-0-					-0-		
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1030	2	Y	-0-					-0-		
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	873	2	Y	-0-					-0-		
06		810 N	662	-0-	-148	-0-	-0-		45	1	617	2	Y	-0-					-0-		
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU										WELL #: 1		RRCID -> 157155		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8868 - 9010			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
JUANA										WELL #: 3		RRCID -> 161398		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7114 - 7222			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU										WELL #: 1		RRCID -> 161735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9084 - 9142	
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//										100804		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6558 -		8268	
SAN FERNANDO										WELL #: 1											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	527 N	255	-0-	-272	-0-	255	2					N	-0-						-0-		
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	226	2					N	-0-						-0-		
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	15	1			231	2	N	-0-						-0-		
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2					N	-0-						-0-		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2					N	-0-						-0-		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2					N	-0-						-0-		
SAN FERNANDO										WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8872 -		8982	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2					N	-0-						-0-		
02	1260 N	914	-0-	-346	-0-	914	2					N	-0-						-0-		
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1			1211	2	N	-0-						-0-		
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2					N	-0-						-0-		
05	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	2					N	-0-						-0-		
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	1005	2					N	-0-						-0-		
MARTINEZ										WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7892 -		9246	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2					N	-0-						-0-		
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2					N	-0-						-0-		
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	56	1			838	2	N	-0-						-0-		
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2					N	-0-						-0-		
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2					N	-0-						-0-		
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2					N	-0-						-0-		
MARTINEZ										WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 8660 -		9034	
01	1085 N	886	-0-	-199	-0-	886	2					N	-0-						-0-		
02	1316 N	935	-0-	-381	-0-	935	2					N	-0-						-0-		
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	67	1			1011	2	N	-0-						-0-		
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2					N	-0-						-0-		
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2					N	-0-						-0-		
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2					N	-0-						-0-		
MARTINEZ										WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9112 -		9199	
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2					N	-0-						-0-		
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	2					N	-0-						-0-		
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	32	1			473	2	N	-0-						-0-		
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2					N	-0-						-0-		
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2					N	-0-						-0-		
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2					N	-0-						-0-		
LOZANO										WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8593 -		8554	
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2					N	-0-						-0-		
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	2					N	-0-						-0-		
03	372 N	122	-0-	-250	-0-	8	1			114	2	N	-0-						-0-		
04	330 N	110	-0-	-220	-0-	110	2					N	-0-						-0-		
05	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2					N	-0-						-0-		
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2					N	-0-						-0-		
MARTINEZ-URIBE										WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6204 -		8752	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2					N	-0-						-0-		
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2					N	-0-						-0-		
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1			99	2	N	-0-						-0-		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2					N	-0-						-0-		
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2					N	-0-						-0-		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					N	-0-						-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
ZACHRY															
WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	-0-			-0-	
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	38	1	1754	2	N	-0-			-0-	
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	34	1	1715	2	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1532	2	N	-0-			-0-	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	30	1	1504	2	N	-0-			-0-	
06	1260 N	803	-0-	-457	-0-	16	1	787	2	N	-0-			-0-	
ZACHRY															
WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144															
01	2387 N	2027	-0-	-360	-0-	35	1	1992	2	N	-0-			-0-	
02	2268 N	1432	-0-	-836	-0-	31	1	1401	2	N	-0-			-0-	
03	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	31	1	1577	2	N	-0-			-0-	
04	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	35	1	1906	2	N	-0-			-0-	
05	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	28	1	1407	2	N	-0-			-0-	
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	34	1	1701	2	N	-0-			-0-	
SAN FERNANDO															
WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340															
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-	
02	2184 N	2159	-0-	-25	-0-	2159	2			N	-0-			-0-	
03	2511 N	2146	-0-	-365	-0-	134	1	2012	2	N	-0-			-0-	
04	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	2183	2			N	-0-			-0-	
05	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			N	-0-			-0-	
06	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-			-0-	
ZACHRY															
WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074															
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-			-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-	
ZACHRY															
WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300															
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-			-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-	
SANTA MARIA MINERALS															
WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793															
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-			-0-	
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	-0-			-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-	
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
ZACHRY															
WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330															
01	806 N	558	-0-	-248	-0-	10	1	548	2	N	-0-			-0-	
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	9	1	424	2	N	-0-			-0-	
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	8	1	413	2	N	-0-			-0-	
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	N	-0-			-0-	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	12	1	605	2	N	-0-			-0-	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	657	2	N	-0-			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// MARTINEZ-URIBE												18296 225 100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
												WELL #:		1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 6048 - 6900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
SAN FERNANDO												WELL #:		5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8014 - 9222	
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2				N	-0-							-0-			
02	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2				N	-0-							-0-			
03	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	63	1	944	2		N	-0-							-0-			
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2				N	-0-							-0-			
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2				N	-0-							-0-			
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2				N	-0-							-0-			
SANTA MARIA LAND												WELL #:		1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8168 - 8732	
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2				N	-0-							-0-			
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-							-0-			
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	21	1	317	2		N	-0-							-0-			
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2				N	-0-							-0-			
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-							-0-			
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-							-0-			
ZACHRY												WELL #:		7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 8076 - 10066	
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	11	1	622	2		N	-0-							-0-			
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	12	1	540	2		N	-0-							-0-			
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	12	1	629	2		N	-0-							-0-			
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	621	2		N	-0-							-0-			
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	16	1	798	2		N	-0-							-0-			
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	2		N	-0-							-0-			
SANTA MARIA MINERALS												WELL #:		2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 6294 - 8712	
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2				N	-0-							-0-			
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-							-0-			
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2		N	-0-							-0-			
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2				N	-0-							-0-			
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2				N	-0-							-0-			
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2				N	-0-							-0-			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, TREVINO, A.												102824 WELL #:		3		RRCID -> 160212		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7112 - 7206	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							28			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							28			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							28			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							28			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							28			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							28			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										//CONT.//		102824											
CUELLAR TRUST GU										WELL #:		3		RRCID -> 162837		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8879 - 8898			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
TREVINO										WELL #:		1		RRCID -> 083906		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 9926		PERF. 7938 - 9408			
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			3164	2		Y	-0-					1			
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	-0-	-0-			2845	2		Y	-0-					1			
03	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	-0-	-0-			3167	2		Y	-0-					1			
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2973	2		Y	-0-					1			
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3111	2		Y	-0-					1			
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
JUANA										WELL #:		1		RRCID -> 102294		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9286 - 9353			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TREVINO										WELL #:		3		RRCID -> 102789		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8008 - 8228			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GUTIERREZ, O.										WELL #:		1		RRCID -> 105432		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8613 - 9266			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TREVINO										WELL #:		5		RRCID -> 107935		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8794 - 9925			
01	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	-0-	-0-			5101	2		Y	-0-					1			
02	4900	X	4697	-0-	-203	-0-	-0-	-0-			4697	2		Y	-0-					1			
03	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	-0-	-0-			4858	2		Y	-0-					1			
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5247	2		Y	-0-					1			
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5091	2		Y	-0-					1			
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
TREVINO										WELL #: 2		RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7926 - 8147	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					1		
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1		
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					1		
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					1		
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1		
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1		
TREVINO										WELL #: 7		RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9164 - 9290	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TREVINO										WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7028 - 8272	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9041 - 10208	
*01	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	208	1	3935	2	N	-0-					2		
*02	4116	X	3321	-0-	-795	-0-	158	1	3162	2	N	1					3		
							1	9											
*03	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	202	1	3674	2	N	-0-					3		
*04	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	188	1	3520	2	N	-0-					3		
05	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	194	1	3672	2	N	-0-					3		
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					3		
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9649 - 10044	
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	278	1	5254	2	N	-0-					2		
*02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	215	1	4307	2	N	1					3		
							1	9											
*03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	242	1	4410	2	N	-0-					3		
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	221	1	4143	2	N	-0-					3		
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	212	1	4013	2	N	-0-					3		
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					3		
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9611 - 9736	
*01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-		
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	N	1					1		
							1	9											
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	N	-0-					1		
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					1		
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	94	1	1772	2	N	-0-					1		
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BENAVIDES, B.R.																			
WELL #: 8										RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 9195 - 9998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	N	-0-		-0-						
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	N	1		1						
						1	9												
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-		1						
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	-0-		1						
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	N	-0-		1						
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		1						
TREVINO										WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069		PERF. 7618 - 7924	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		-0-						
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-		-0-						
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		-0-						
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-						
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-		-0-						
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-						
BENAVIDES, B.R.										WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9236 - 9830	
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-		-0-						
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-		-0-						
*03	620 N	552	-0-	-68	-0-	29	1	523	2	N	-0-		-0-						
*04	630 N	415	-0-	-215	-0-	21	1	394	2	N	-0-		-0-						
05	682 N	516	-0-	-166	-0-	26	1	490	2	N	-0-		-0-						
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-						
TREVINO										WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8006 - 8985	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-		-0-						
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-		-0-						
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-						
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-		-0-						
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-		-0-						
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-						
ZACHRY, E.B.										WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9014 - 10046	
*01	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	96	1	1808	2	N	-0-		-0-						
*02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	85	1	1709	2	N	-0-		-0-						
*03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	101	1	1831	2	N	-0-		-0-						
*04	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	91	1	1705	2	N	-0-		-0-						
05	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	82	1	1552	2	N	-0-		-0-						
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		-0-						
JUANA										WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7686 - 7842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
JUANA																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 124679																	
COMPL. DATE 06/17/1987																	
TOTAL DEPTH 9700																	
PERF. 8660 - 9205																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	2				N	-0-			-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	2				N	-0-			-0-
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2				N	-0-			-0-
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2				N	-0-			-0-
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2				N	-0-			-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 130475																	
COMPL. DATE 04/05/1989																	
TOTAL DEPTH 10470																	
PERF. 9999 - 10303																	
*01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2		N	-0-			1
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1961	2		N	1			2
								1	9								
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2059	2		N	-0-			2
*04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2		N	-0-			2
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2147	2		N	-0-			2
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

ZACHRY, E. B.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 133166																	
COMPL. DATE 11/28/1989																	
TOTAL DEPTH 10282																	
PERF. 9906 - 10134																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 141880																	
COMPL. DATE 05/30/1992																	
TOTAL DEPTH 10042																	
PERF. 8697 - 9120																	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2				Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-			-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G.																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 142052																	
COMPL. DATE 06/21/1992																	
TOTAL DEPTH 10793																	
PERF. 9186 - 9472																	
01	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	319	1	2857	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2250	-0-	-970	-0-	-0-	-0-	2250	2				N	-0-			-0-
03	3565 X	3128	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	275	1	2853	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2994	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	290	1	2704	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3162	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	304	1	2858	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 142739																	
COMPL. DATE 09/21/1992																	
TOTAL DEPTH 10000																	
PERF. 7848 - 9146																	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2				Y	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2				Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				Y	-0-			-0-
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-			-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	376	2				Y	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY																											
MARTINEZ, G.																											
WELL #: 5												RRCID -> 142897				COMPL. DATE 10/17/1992				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		1581 N	1412	-0-	-169	-0-			142	1	1270	2	N	-0-				-0-									
02		1372 N	1201	-0-	-171	-0-			1201	2			N	-0-				-0-									
03		1519 N	1477	-0-	-42	-0-			130	1	1347	2	N	-0-				-0-									
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-			135	1	1265	2	N	-0-				-0-									
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			139	1	1308	2	N	-0-				-0-									
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-							N	NO RPT				-0-									
RANGEL, B. M.												WELL #: 4				RRCID -> 142904				COMPL. DATE 10/29/1992				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
RANGEL, B M												WELL #: 5				RRCID -> 143268				COMPL. DATE 11/21/1992				TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014			
01		496 N	155	-0-	-341	-0-			16	1	139	2	N	-0-				-0-									
02		196 N	147	-0-	-49	-0-			147	2			N	-0-				-0-									
03		186 N	162	-0-	-24	-0-			14	1	148	2	N	-0-				-0-									
04		150 N	100	-0-	-50	-0-			10	1	90	2	N	-0-				-0-									
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-			22	1	204	2	N	-0-				-0-									
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT				-0-									
MARSHALL, M.L.E.I., S.G.												WELL #: 12				RRCID -> 143562				COMPL. DATE 12/23/1992				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913			
01		2108 N	1701	-0-	-407	-0-			132	1	1569	2	N	-0-				-0-									
02		1708 N	1558	-0-	-150	-0-			91	1	1467	2	N	-0-				-0-									
03		1798 N	1685	-0-	-113	-0-			103	1	1582	2	N	-0-				-0-									
04		1650 N	1575	-0-	-75	-0-			96	1	1479	2	N	-0-				-0-									
05		1736 N	1732	-0-	-4	-0-			103	1	1629	2	N	-0-				-0-									
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							N	NO RPT				-0-									
URIBE, S												WELL #: 9				RRCID -> 143634				COMPL. DATE 12/27/1992				TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988			
01		3503 X	3161	-0-	-342	-0-			318	1	2843	2	N	-0-				-0-									
02		3080 X	2674	-0-	-406	-0-			2674	2			N	-0-				-0-									
03		3410 X	3203	-0-	-207	-0-			282	1	2921	2	N	-0-				-0-									
04		3300 X	3296	-0-	-4	-0-			319	1	2977	2	N	-0-				-0-									
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-			335	1	3143	2	N	-0-				-0-									
06		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-							N	NO RPT				-0-									
URIBE, S.												WELL #: 10				RRCID -> 143846				COMPL. DATE 01/13/1993				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-			96	1	860	2	N	-0-				-0-									
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-			797	2			N	-0-				-0-									
03		930 N	750	-0-	-180	-0-			66	1	684	2	N	-0-				-0-									
04		930 N	758	-0-	-172	-0-			73	1	685	2	N	-0-				-0-									
05		868 N	862	-0-	-6	-0-			83	1	779	2	N	-0-				-0-									
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-							N	NO RPT				-0-									
RANGEL, B.M.												WELL #: 6				RRCID -> 144018				COMPL. DATE 03/24/1997				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-			14	1	124	2	N	-0-				-0-									
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	2			N	-0-				-0-									
03		3100 N	13062	-0-	9962	9962			1150	1	11912	2	N	-0-				-0-									
04		3000 N	10347	-0-	7347	17309			1001	1	9346	2	N	-0-				-0-									
05		3100 N	6859	-0-	3759	21068			660	1	6199	2	N	-0-				-0-									
06		90 X	NO RPT	-0-	-90	20978							N	NO RPT				-0-									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)														//CONT.// 18296 225				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310																			
MARSHALL, M.L.E.I S.G.														WELL #: 13				RRCID -> 144020				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 11200				PERF.10908 - 11108			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE									
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-									
VERGARA, G.B. ET AL														WELL #: 7				RRCID -> 144034				COMPL. DATE 01/24/1993				TOTAL DEPTH 10200				PERF. 8933 - 10058			
01	914	N	914		-0-	-0-	-0-	-0-		92	1		822	2	N		-0-							-0-									
02	784	N	718		-0-	-66	-0-	-0-		718	2			2	N		-0-						-0-										
03	868	N	844		-0-	-24	-0-	-0-		74	1		770	2	N		-0-						-0-										
04	840	N	748		-0-	-92	-0-	-0-		72	1		676	2	N		-0-						-0-										
05	806	N	568		-0-	-238	-0-	-0-		55	1		513	2	N		-0-						-0-										
06	810	N	NO RPT		-0-	-810	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-										
CUELLAR, MARIA														WELL #: 2				RRCID -> 144501				COMPL. DATE 02/26/1993				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 7506 - 8878			
01	10750	X	10750		-0-	-0-	-0-	-0-		10750	2				Y		-0-						-0-										
02	9632	X	9536		-0-	-96	-0-	-0-		9536	2				Y		-0-					-0-											
03	10664	X	10336		-0-	-328	-0-	-0-		10336	2				Y		-0-					-0-											
04	10290	X	9654		-0-	-636	-0-	-0-		9654	2				Y		-0-					-0-											
05	10633	X	9401		-0-	-1232	-0-	-0-		9401	2				Y		-0-					-0-											
06	10290	X	NO RPT		-0-	-10290	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-											
TREVINO														WELL #: 13				RRCID -> 144516				COMPL. DATE 02/07/1993				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 8663 - 8766			
01	4743	X	4344		-0-	-399	-0-	-0-		4344	2				Y		-0-					-0-											
02	4172	X	3967		-0-	-205	-0-	-0-		3967	2				Y		-0-					-0-											
03	4619	X	4470		-0-	-149	-0-	-0-		4470	2				Y		-0-					-0-											
04	4157	X	4157		-0-	-0-	-0-	-0-		4157	2				Y		-0-					-0-											
05	4247	X	3816		-0-	-431	-0-	-0-		3816	2				Y		-0-					-0-											
06	4110	X	NO RPT		-0-	-4110	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-											
MARTINEZ, G.														WELL #: 6				RRCID -> 146120				COMPL. DATE 07/03/1993				TOTAL DEPTH 10550				PERF. 8688 - 8884			
01	7502	X	7451		-0-	-51	-0-	-0-		749	1		6702	2	N		-0-					-0-											
02	6860	X	6214		-0-	-646	-0-	-0-		6214	2				N		-0-					-0-											
03	7595	X	7219		-0-	-376	-0-	-0-		635	1		6584	2	N		-0-					-0-											
04	7350	X	6883		-0-	-467	-0-	-0-		666	1		6217	2	N		-0-					-0-											
05	7533	X	7321		-0-	-212	-0-	-0-		705	1		6616	2	N		-0-					-0-											
06	7200	X	NO RPT		-0-	-7200	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
TREVINO														WELL #: 14				RRCID -> 146227				COMPL. DATE 05/25/1993				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 8328 - 8370			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											
MARSHALL, S. G.														WELL #: 14				RRCID -> 147596				COMPL. DATE 12/17/1993				TOTAL DEPTH 10715				PERF. 9321 - 10568			
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-											
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-											
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-											

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CUELLAR, MARIA				WELL #:	4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8918	-	9118			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		34075 X	9842	-0-	-24233	-0-	9842 2			Y	-0-			-0-			
02		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907 2			Y	-0-			-0-			
03		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448 2			Y	-0-			-0-			
04		9090 X	7376	-0-	-1714	-0-	7376 2			Y	-0-			-0-			
05		9393 X	6994	-0-	-2399	-0-	6994 2			Y	-0-			-0-			
06		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-				Y	NO RPT			-0-			

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U				WELL #:	1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL	DEPTH 11430	PERF. 10740	-	11252			
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	49 1	356 2	N		-0-			-0-			
02		336 N	304	-0-	-32	-0-	304 2		N		-0-			-0-			
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	43 1	332 2	N		-0-			-0-			
04		390 N	349	-0-	-41	-0-	42 1	307 2	N		-0-			-0-			
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	47 1	336 2	N		-0-			-0-			
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N		NO RPT			-0-			

URIBE, S.				WELL #:	11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 8775	-	9332			
01		12369 X	11536	-0-	-833	-0-	1160 1	10376 2	N		-0-			-0-			
02		11172 X	9261	-0-	-1911	-0-	9261 2		N		-0-			-0-			
03		12369 X	11744	-0-	-625	-0-	1034 1	10710 2	N		-0-			-0-			
04		11970 X	11063	-0-	-907	-0-	1070 1	9993 2	N		-0-			-0-			
05		12369 X	11274	-0-	-1095	-0-	1085 1	10189 2	N		-0-			-0-			
06		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			N		NO RPT			-0-			

MARSHALL, S. G.				WELL #:	17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9792	-	10932			
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	24 1	287 2	N		-0-			-0-			
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	N		-0-			-0-			
03		341 N	340	-0-	-1	-0-	21 1	319 2	N		-0-			-0-			
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	N		-0-			-0-			
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	20 1	312 2	N		-0-			-0-			
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT			-0-			

G. MARTINEZ				WELL #:	7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL	DEPTH 9609	PERF. 8860	-	9114			
01		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	823 1	7358 2	N		-0-			-0-			
02		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2		N		-0-			-0-			
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	690 1	7150 2	N		-0-			-0-			
04		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	737 1	6885 2	N		-0-			-0-			
05		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	762 1	7150 2	N		-0-			-0-			
06		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N		NO RPT			-0-			

CUELLAR, MARIA				WELL #:	6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8192	-	8212			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-			
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			-0-			
06		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-			

MARTINEZ, G.				WELL #:	8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9409	-	9524			
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	187 1	1670 2	N		-0-			-0-			
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N		-0-			-0-			
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	121 1	1250 2	N		-0-			-0-			
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	151 1	1408 2	N		-0-			-0-			
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	182 1	1713 2	N		-0-			-0-			
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N		NO RPT			-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
CUELLAR, MARIA				WELL #:		7		RRCID ->		154546		COMPL. DATE		08/09/2004		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7328 - 8087	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 2			Y	-0-					-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-			125 2			Y	-0-					-0-	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2			Y	-0-					-0-	
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			Y	-0-					-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:		10		RRCID ->		154549		COMPL. DATE		06/02/1995		TOTAL DEPTH		10026 PERF. 8538 - 8666	
*01		1922 N	1686	-0-	-236	-0-			85 1			1601 2	Y	-0-				1	
*02		1736 N	1495	-0-	-241	-0-			71 1			1424 2	Y	-0-				1	
*03		1798 N	1579	-0-	-219	-0-			82 1			1497 2	Y	-0-				1	
*04		1620 N	1555	-0-	-65	-0-			79 1			1476 2	Y	-0-				1	
05		1643 N	1404	-0-	-239	-0-			70 1			1334 2	Y	-0-				1	
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						Y	NO RPT					1	
MARTIN, J.C. ET AL				WELL #:		11		RRCID ->		154700		COMPL. DATE		06/27/1995		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 9578 - 9698	
*01		7192 X	6317	-0-	-875	-0-			317 1			6000 2	Y	-0-				1	
*02		6496 X	5348	-0-	-1148	-0-			254 1			5094 2	Y	-0-				1	
*03		7192 X	5764	-0-	-1428	-0-			300 1			5464 2	Y	-0-				1	
*04		6870 X	5428	-0-	-1442	-0-			275 1			5153 2	Y	-0-				1	
05		7099 X	5804	-0-	-1295	-0-			291 1			5513 2	Y	-0-				1	
06		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-						Y	NO RPT					1	
ZACHRY E. B.				WELL #:		1		RRCID ->		154811		COMPL. DATE		06/29/1995		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 8948 - 9090	
*01		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-			304 1			5750 2	Y	-0-				1	
*02		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-			289 1			5802 2	Y	-0-				1	
*03		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-			349 1			6362 2	Y	-0-				1	
*04		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-			349 1			6544 2	Y	-0-				1	
05		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-			364 1			6883 2	Y	-0-				1	
06		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-						Y	NO RPT					1	
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U				WELL #:		2		RRCID ->		154929		COMPL. DATE		07/12/1994		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 10118 - 10272	
01		1209 N	1160	-0-	-49	-0-			141 1			1019 2	N	-0-				-0-	
02		1036 N	960	-0-	-76	-0-			960 2				N	-0-				-0-	
03		1209 N	1124	-0-	-85	-0-			128 1			996 2	N	-0-				-0-	
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			139 1			1001 2	N	-0-				-0-	
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-			158 1			1118 2	N	-0-				-0-	
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-							N	NO RPT				-0-	
ZACHRY, E. B.				WELL #:		2		RRCID ->		156124		COMPL. DATE		10/11/1995		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9066 - 9220	
*01		1550 N	1407	-0-	-143	-0-			71 1			1336 2	Y	-0-				1	
*02		1316 N	1247	-0-	-69	-0-			59 1			1188 2	Y	-0-				1	
*03		1426 N	1369	-0-	-57	-0-			71 1			1298 2	Y	-0-				1	
*04		1350 N	1309	-0-	-41	-0-			66 1			1243 2	Y	-0-				1	
05		1395 N	1381	-0-	-14	-0-			69 1			1312 2	Y	-0-				1	
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT				1	
ZACHRY, E. B.				WELL #:		3		RRCID ->		156148		COMPL. DATE		08/30/1995		TOTAL DEPTH		10267 PERF. 9104 - 9982	
*01		31 N	14	-0-	-17	-0-			1 1			13 2	Y	-0-				1	
*02		28 N	22	-0-	-6	-0-			1 1			21 2	Y	-0-				1	
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-			5 1			96 2	Y	-0-				1	
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-			4 1			84 2	Y	-0-				1	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-			8 1			147 2	Y	-0-				1	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT				1	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
ZACHRY, E. B.				WELL #:		4	RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8896 - 9028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*01	465 N	82	-0-	-383	-0-	4	1	78 2	Y	-0-								1
*02	224 N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78 2	Y	-0-								1
*03	217 N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55 2	Y	-0-								1
*04	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80 2	Y	-0-								1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89 2	Y	-0-								1
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT								1

CUELLAR, MARIA				WELL #:		8	RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8937 - 9100					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-

ZACHRY, E. B.				WELL #:		8	RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9334 - 9781					
*01	4650 X	3656	-0-	-994	-0-	184	1	3472 2	Y	-0-								1
*02	3976 X	3190	-0-	-786	-0-	151	1	3039 2	Y	-0-								1
*03	4402 X	3494	-0-	-908	-0-	182	1	3312 2	Y	-0-								1
*04	3990 X	3506	-0-	-484	-0-	177	1	3329 2	Y	-0-								1
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	210	1	3980 2	Y	-0-								1
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT								1

CUELLAR, MARIA				WELL #:		9	RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9120 - 9178					
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-								-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2		Y	-0-								-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-								-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		Y	-0-								-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		Y	-0-								-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT								-0-

JUANA				WELL #:		5	RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7200 - 7274					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

MARTINEZ, G.				WELL #:		10	RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9243 - 9304					
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	256	1	2291 2	N	-0-								-0-
02	2408 N	2024	-0-	-384	-0-	2024	2		N	-0-								-0-
03	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	222	1	2305 2	N	-0-								-0-
04	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	227	1	2122 2	N	-0-								-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	233	1	2187 2	N	-0-								-0-
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT								-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7684 -	7699
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE			PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9628 -	9634
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	35 1	315 2	N	-0-			-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	31 1	321 2	N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36 1	341 2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36 1	335 2	N	-0-			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 9856 -	9864
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 2	N	-0-			-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 7751 -	8932
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	146 1	1055 2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986 2		Y	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	135 1	1052 2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	137 1	993 2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	130 1	924 2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, R.				WELL #:	1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7526 -	9347
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	79 1	568 2	Y	-0-			-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	130 1	1011 2	Y	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	90 1	647 2	Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78 1	553 2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B.				WELL #:	9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9194 -	9199
*01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	61 1	1148 2	Y	-0-			1
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59 1	1192 2	Y	-0-			1
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	71 1	1294 2	Y	-0-			1
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62 1	1168 2	Y	-0-			1
05	1395	N	917	-0-	-478	-0-	46 1	871 2	Y	-0-			1
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			1

MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 -	7793
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310								
TREVINO										WELL #:		18	RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7108 - 8939	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-		1792	2			Y	-0-					1	
02		1540 N	1533	-0-	-7	-0-	-0-		1533	2			Y	-0-					1	
03		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	-0-		1599	2			Y	-0-					1	
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-		1686	2			Y	-0-					1	
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-		1634	2			Y	-0-					1	
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
MARTINEZ, FELIPE ET AL										WELL #:		3	RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7807 - 7812	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CUELLAR, MARIA										WELL #:		10	RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7634 - 9258	
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-		3479	2			Y	-0-					-0-	
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-		2951	2			Y	-0-					-0-	
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-		3233	2			Y	-0-					-0-	
04	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	-0-		2868	2			Y	-0-					-0-	
05	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	-0-		3175	2			Y	-0-					-0-	
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARTINEZ, ADELA M. ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 7964	
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-		514	1	3708	2	Y	-0-					-0-	
02	3948	X	3748	-0-	-200	-0-	-0-		3748	2			Y	-0-					-0-	
03	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	-0-		481	1	3736	2	Y	-0-					-0-	
04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	-0-		502	1	3628	2	Y	-0-					-0-	
05	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	-0-		473	1	3358	2	Y	-0-					-0-	
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TREVINO										WELL #:		19	RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 7773 - 9210	
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-		1887	2			Y	-0-					1	
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		1504	2			Y	-0-					1	
03	3100	N	3994	-0-	894	-0-	894		3994	2			Y	-0-					1	
04	3000	N	3753	-0-	753	-0-	1647		3753	2			Y	-0-					1	
05	3100	N	4476	-0-	1376	-0-	3023		4476	2			Y	-0-					1	
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	1823						Y	NO RPT					1	
JUANA NCT										WELL #:		7	RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8305 - 8766	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUELLAR, MARIA										WELL #:		11	RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8445 - 9280	
01	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	-0-		1093	2			Y	-0-					-0-	
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-		1094	2			Y	-0-					-0-	
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	-0-		1189	2			Y	-0-					-0-	
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1112	2			Y	-0-					-0-	
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	-0-		1085	2			Y	-0-					-0-	
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
RAMON, BELIA ET AL																			
//CONT.// 18296 225										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 1										RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TREVINO										WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020	
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2512	2		Y	-0-				1				
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260	2		Y	-0-				1				
03	2480 N	2444	-0-	-36	-0-		2444	2		Y	-0-				1				
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2		Y	-0-				1				
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594	2		Y	-0-				1				
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				1				
CUELLAR, MARIA HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2		Y	-0-				-0-				
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		Y	-0-				-0-				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		Y	-0-				-0-				
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		Y	-0-				-0-				
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		Y	-0-				-0-				
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-				
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7848 - 8365	
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		147	1	1060	2	Y	-0-			-0-				
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		Y	-0-				-0-				
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		200	1	1554	2	Y	-0-			-0-				
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		201	1	1455	2	Y	-0-			-0-				
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		213	1	1513	2	Y	-0-			-0-				
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-				
CUELLAR, MARIA										WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 8996	
01	2077 N	1970	-0-	-107	-0-		1970	2		Y	-0-				-0-				
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	2		Y	-0-				-0-				
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2288	2		Y	-0-				-0-				
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2		Y	-0-				-0-				
05	2232 N	2045	-0-	-187	-0-		2045	2		Y	-0-				-0-				
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				-0-				
MARTINEZ-RANGEL G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9465 - 9470	
01	5208 X	4813	-0-	-395	-0-		484	1	4329	2	N	-0-			-0-				
02	4704 X	3613	-0-	-1091	-0-		3613	2		N	-0-				-0-				
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-		460	1	4764	2	N	-0-			-0-				
04	5040 X	4851	-0-	-189	-0-		469	1	4382	2	N	-0-			-0-				
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		490	1	4595	2	N	-0-			-0-				
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT				-0-				
RAMON, BELIA ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 6240 - 7931	
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		33	1	648	2	N	-0-			-0-				
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		28	1	562	2	N	-0-			-0-				
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-		32	1	579	2	N	-0-			-0-				
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-		27	1	507	2	N	-0-			-0-				
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-		25	1	466	2	N	-0-			-0-				
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MARSHALL, S. G.				WELL #:	21	RRCID -> 174091				COMPL. DATE 07/03/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUELLAR, MARIA				WELL #:	13	RRCID -> 174092				COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808					
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TREVINO				WELL #:	21	RRCID -> 174403				COMPL. DATE 08/02/1999				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEMARTINEZ, M.				WELL #:	5	RRCID -> 175687				COMPL. DATE 08/12/1999				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570					
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, B. R. 2				WELL #:	15	RRCID -> 176463				COMPL. DATE 02/18/2000				TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796					
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1240	2	N	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1106	2	N	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:	14	RRCID -> 176850				COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872					
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					1
*02	504	N	62	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
*03	558	N	3	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
*04	570	N	3	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176852				COMPL. DATE 01/26/2000				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411					
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	1	10104	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	7642	2	N	-0-					-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	978	1	9184	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	297	1	3536	2	N	-0-			-0-	
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	208	1	3354	2	N	-0-			-0-	
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	255	1	3906	2	N	-0-			-0-	
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	248	1	3828	2	N	-0-			-0-	
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	2	N	-0-			-0-	
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228															
01	12121 X	11886	-0-	-235	-0-	922	1	10964	2	N	-0-			-0-	
02	10080 X	9657	-0-	-423	-0-	565	1	9092	2	N	-0-			-0-	
03	12245 X	11950	-0-	-295	-0-	731	1	11219	2	N	-0-			-0-	
04	11850 X	10667	-0-	-1183	-0-	648	1	10019	2	N	-0-			-0-	
05	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	729	1	11548	2	N	-0-			-0-	
06	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENAVIDES, B. R. 2															
WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARSHALL-URIBE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	10700	-0-	10700	10700	626	1	10074	2	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	6606	-0-	6606	17306	404	1	6202	2	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	8065	-0-	8065	25371	490	1	7575	2	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	10107	-0-	10107	35478	600	1	9507	2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35478					N	NO RPT			-0-	
URIBE, S.															
WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225							
OSCAR GUTIERREZ ET AL												//CONT.// 386310							
												WELL #: 4							
												RRCID -> 191714							
												COMPL. DATE 09/18/2002							
												TOTAL DEPTH 9850							
												PERF. 9184 - 9385							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*01		2573 N	2319	-0-	-254	-0-	116	1	2203	2	N	-0-					1		
*02		2436 N	1941	-0-	-495	-0-	92	1	1848	2	N	1					2		
							1	9											
*03		2480 N	2077	-0-	-403	-0-	108	1	1969	2	N	-0-					2		
*04		2250 N	2045	-0-	-205	-0-	104	1	1941	2	N	-0-					2		
05		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	105	1	1987	2	N	-0-					2		
06		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					2		
JUANA												WELL #: 8							
												RRCID -> 200158							
												COMPL. DATE 12/18/2003							
												TOTAL DEPTH 9500							
												PERF. 9118 - 9324							
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-		
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-		
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
05		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-		
06		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-		
JUANA												WELL #: 10							
												RRCID -> 201188							
												COMPL. DATE 05/31/2004							
												TOTAL DEPTH 9800							
												PERF. 8538 - 9530							
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-		
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-		
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-		
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-		
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-		
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-		
EDWARD CASSIN												WELL #: 1							
												RRCID -> 201871							
												COMPL. DATE 02/04/2004							
												TOTAL DEPTH 12000							
												PERF. 10174 - 10514							
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-		
02		280 N	279	-0-	-1	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-		
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-		
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-		
05		310 N	229	-0-	-81	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-		
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JUANA												WELL #: 11							
												RRCID -> 202361							
												COMPL. DATE 04/21/2004							
												TOTAL DEPTH 9700							
												PERF. 9295 - 9363							
01		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-		
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-		
03		558 N	261	-0-	-297	-0-	261	2			N	-0-					-0-		
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-		
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-		
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-		
EDWARD CASSIN A												WELL #: 1							
												RRCID -> 204201							
												COMPL. DATE 04/28/2004							
												TOTAL DEPTH 11725							
												PERF. 10312 - 10538							
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	116	1	1531	2	Y	-0-					-0-		
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	2	Y	-0-					-0-		
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	2	Y	-0-					-0-		
04		1080 N	800	-0-	-280	-0-	57	1	743	2	Y	-0-					-0-		
05		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	74	1	973	2	Y	-0-					-0-		
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
JUANA "A"				WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9660 - 9788							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-	-0-						-0-	
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-						-0-	
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-						-0-	
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	-0-						-0-	
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	-0-						-0-	
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT							-0-	
RAMON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7762 - 9743							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						14	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						14	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							14	
LOPEZ, LAURO				WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988		PERF. 10290 - 10432							
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	-0-						-0-	
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	130	1	1692	2	Y	-0-						-0-	
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	137	1	1753	2	Y	-0-						-0-	
04		1920 N	1816	-0-	-104	-0-	129	1	1687	2	Y	-0-						-0-	
05		1984 N	1710	-0-	-274	-0-	120	1	1590	2	Y	-0-						-0-	
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT						-0-	
R & R RAMIREZ F.P.LTD				WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7686 - 8964							
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	-0-						21	
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	N	-0-						21	
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	N	-0-						21	
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	27	1	176	2	N	-0-						21	
05		217 N	107	-0-	-110	-0-	14	1	93	2	N	-0-						21	
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						21	
JUANA				WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9254 - 9296							
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-						-0-	
02		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-	-0-						-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-						-0-	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-						-0-	
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-						-0-	
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT							-0-	
EDWARD CASSIN				WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10282 - 10498							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
HORACIO-GONZALEZ				WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7942 - 8046							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
CUELLAR HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 7749 - 9120	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		1395 N	1227	-0-	-168	-0-			1227 2			N	-0-						6		
02		1232 N	1224	-0-	-8	-0-			1224 2			N	-0-						6		
03		1333 N	1317	-0-	-16	-0-			1317 2			N	-0-						6		
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-			1207 2			N	-0-						6		
05		1364 N	1205	-0-	-159	-0-			1205 2			N	-0-						6		
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT						6		
CUELLAR, MARIA										WELL #:		15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 8912 - 9122	
01		434 N	29	-0-	-405	-0-			29 2			Y	-0-						-0-		
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-			481 2			Y	-0-						-0-		
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 2			Y	-0-						-0-		
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			Y	-0-						-0-		
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-			558 2			Y	-0-						-0-		
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT						-0-		
RASH										WELL #:		1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6940 - 7476	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
EDWARD CASSIN A										WELL #:		2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10252 - 10524	
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-			292 1	3855 2	Y	-0-							-0-		
02		3136 X	2740	-0-	-396	-0-			195 1	2545 2	Y	-0-							-0-		
03		3472 X	3153	-0-	-319	-0-			228 1	2925 2	Y	-0-							-0-		
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-			222 1	2909 2	Y	-0-							-0-		
05		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-			210 1	2774 2	Y	-0-							-0-		
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						Y	NO RPT						-0-		
LOPEZ, LAURO										WELL #:		3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10109 - 10374	
01		527 N	444	-0-	-83	-0-			31 1	413 2	Y	-0-							-0-		
02		532 N	435	-0-	-97	-0-			31 1	404 2	Y	-0-							-0-		
03		589 N	458	-0-	-131	-0-			33 1	425 2	Y	-0-							-0-		
04		420 N	381	-0-	-39	-0-			27 1	354 2	Y	-0-							-0-		
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-			33 1	436 2	Y	-0-							-0-		
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT						-0-		
TREVINO										WELL #:		25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 7910 - 9380	
01		651 N	649	-0-	-2	-0-			649 2			Y	-0-						1		
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-			588 2			Y	-0-						1		
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-			648 2			Y	-0-						1		
04		630 N	625	-0-	-5	-0-			625 2			Y	-0-						1		
05		651 N	598	-0-	-53	-0-			598 2			Y	-0-						1		
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT						1		
VIELMANN										WELL #:		2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7471 - 9326	
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			1180 2			N	-0-						2		
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-			1661 2			N	-0-						2		
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			1386 2			N	-0-						2		
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			1193 2			N	-0-						2		
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			1340 2			N	-0-						2		
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT						2		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MARSHALL S.G.																			
WELL #: 26										RRCID -> 210964									
COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1147 N	987	-0-	-160	-0-	77	1	910	2	N	-0-					-0-			
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	55	1	881	2	N	-0-					-0-			
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	63	1	963	2	N	-0-					-0-			
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	69	1	1066	2	N	-0-					-0-			
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	2	N	-0-					-0-			
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-			
CUELLAR, MARIA										WELL #: 16									
RRCID -> 211257										COMPL. DATE 12/05/2005									
TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260																			
01	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-			
02	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-			
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-			
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-			
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-			
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CASSIN, EDWARD										WELL #: 4									
RRCID -> 212341										COMPL. DATE 03/09/2005									
TOTAL DEPTH 12060 PERF. 10280 - 11943																			
01	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	120	1	1578	2	Y	-0-					-0-			
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	141	1	1835	2	Y	-0-					-0-			
03	1798 N	1221	-0-	-577	-0-	88	1	1133	2	Y	-0-					-0-			
04	1650 N	1163	-0-	-487	-0-	83	1	1080	2	Y	-0-					-0-			
05	2108 N	1319	-0-	-789	-0-	93	1	1226	2	Y	-0-					-0-			
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CASSIN, EDWARD										WELL #: 5									
RRCID -> 212344										COMPL. DATE 05/17/2005									
TOTAL DEPTH 12330 PERF. 10389 - 11883																			
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	126	1	1667	2	Y	-0-					-0-			
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	133	1	1733	2	Y	-0-					-0-			
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	150	1	1921	2	Y	-0-					-0-			
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	142	1	1863	2	Y	-0-					-0-			
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	154	1	2037	2	Y	-0-					-0-			
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-			
TREVINO										WELL #: 26									
RRCID -> 212857										COMPL. DATE 05/18/2007									
TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394																			
01	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			Y	-0-					1			
02	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			Y	-0-					1			
03	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			Y	-0-					1			
04	14040 X	9589	-0-	-4451	-0-	9589	2			Y	-0-					1			
05	13578 X	9895	-0-	-3683	-0-	9895	2			Y	-0-					1			
06	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					1			
TREVINO										WELL #: 22									
RRCID -> 215505										COMPL. DATE 11/12/2005									
TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1			
EDWARD CASSIN										WELL #: 6									
RRCID -> 215801										COMPL. DATE 06/09/2011									
TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866																			
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	221	1	2919	2	Y	-0-					-0-			
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	216	1	2814	2	Y	-0-					-0-			
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	259	1	3328	2	Y	-0-					-0-			
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	249	1	3251	2	Y	-0-					-0-			
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	237	1	3131	2	Y	-0-					-0-			
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
MARIA CUELLAR				WELL #:		17		RRCID ->		215893		COMPL. DATE		02/01/2010		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 6432 - 9418	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 2			Y	-0-						-0-	
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060 2			Y	-0-						-0-	
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2			Y	-0-						-0-	
04		930 N	737	-0-	-193	-0-		737 2			Y	-0-						-0-	
05		1178 N	775	-0-	-403	-0-		775 2			Y	-0-						-0-	
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT						-0-	
RAMON				WELL #:		4		RRCID ->		219355		COMPL. DATE		04/25/2006		TOTAL DEPTH		9480 PERF. 6723 - 8098	
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		112 1			965 2	N	-0-					13	
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		123 1			945 2	N	-0-					13	
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		135 1			895 2	N	-0-					13	
04		990 N	978	-0-	-12	-0-		129 1			849 2	N	-0-					13	
05		1023 N	967	-0-	-56	-0-		124 1			843 2	N	-0-					13	
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT						13	
MARIA CUELLAR				WELL #:		18		RRCID ->		221580		COMPL. DATE		06/19/2008		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 7754 - 9312	
01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		4406 2			Y	-0-						63	
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		3806 2			Y	-0-						63	
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		4359 2			Y	-0-						63	
04		4380 X	4082	-0-	-298	-0-		4082 2			Y	-0-						63	
05		4402 X	4014	-0-	-388	-0-		4014 2			Y	-0-						63	
06		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT						63	
RAMON				WELL #:		7		RRCID ->		221664		COMPL. DATE		06/16/2006		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 7662 - 9077	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-		58 1			500 2	N	-0-					6	
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-		47 1			361 2	N	-0-					6	
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-		57 1			377 2	N	-0-					6	
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-		48 1			317 2	N	-0-					6	
05		341 N	321	-0-	-20	-0-		41 1			280 2	N	-0-					6	
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT						6	
RAMON				WELL #:		3		RRCID ->		222567		COMPL. DATE		08/01/2006		TOTAL DEPTH		9913 PERF. 7872 - 9520	
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		197 1			1704 2	N	-0-					14	
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		153 1			1177 2	N	-0-					14	
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		252 1			1676 2	N	-0-					14	
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		249 1			1637 2	N	-0-					14	
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		206 1			1400 2	N	-0-					14	
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						14	
SNOWMASS INC.				WELL #:		1		RRCID ->		223032		COMPL. DATE		05/24/2006		TOTAL DEPTH		12614 PERF. 10874 - 11199	
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-		70 1			927 2	Y	-0-					-0-	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-		66 1			865 2	Y	-0-					-0-	
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		74 1			947 2	Y	-0-					-0-	
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-		69 1			902 2	Y	-0-					-0-	
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-		65 1			853 2	Y	-0-					-0-	
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		223037		COMPL. DATE		09/20/2006		TOTAL DEPTH		11200 PERF. 7322 - 9205	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-						-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-						-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225									
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT												//CONT.// 386310									
WELL #: 2												RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6503 - 9239			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		558 N	498	-0-	-60	-0-	52	1	446	2	N	-0-			3						
02		1512 N	541	-0-	-971	-0-	62	1	479	2	N	-0-			3						
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	86	1	572	2	N	-0-			3						
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	465	2	N	-0-			3						
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	534	2	N	-0-			3						
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			3						
MARTIN, J. C.												WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8740 - 9645	
*01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	239	1	4518	2	N	-0-			1						
*02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	197	1	3953	2	N	-0-			1						
*03		4712 X	4184	-0-	-528	-0-	218	1	3966	2	N	-0-			1						
*04		4560 X	3591	-0-	-969	-0-	182	1	3409	2	N	-0-			1						
05		4712 X	3699	-0-	-1013	-0-	186	1	3513	2	N	-0-			1						
06		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			1						
G. B. VERGARA												WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8810 - 8820	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
CUELLAR HEIRS B												WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7340 - 10071	
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-						
02		364 N	217	-0-	-147	-0-		2			N	-0-			-0-						
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-						
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-						
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
CUELLAR, MARIA												WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7676 - 7828	
01		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-						
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-						
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-						
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-						
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-						
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-						
CASSIN, EDWARD												WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242		PERF. 10204 - 10526	
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	129	1	1698	2	Y	-0-			-0-						
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-			-0-						
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1842	2	Y	-0-			-0-						
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	128	1	1674	2	Y	-0-			-0-						
05		1829 N	1588	-0-	-241	-0-	112	1	1476	2	Y	-0-			-0-						
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-						
MARSHALL, S. G.												WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 9320 - 10252	
01		5890 X	5038	-0-	-852	-0-	391	1	4647	2	N	-0-			-0-						
02		4788 X	4249	-0-	-539	-0-	249	1	4000	2	N	-0-			-0-						
03		5301 X	4916	-0-	-385	-0-	301	1	4615	2	N	-0-			-0-						
04		5130 X	4738	-0-	-392	-0-	288	1	4450	2	N	-0-			-0-						
05		5053 X	4670	-0-	-383	-0-	277	1	4393	2	N	-0-			-0-						
06		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			-0-						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CASSIN, EDWARD A															
WELL #: 4															
RRCID -> 226417															
COMPL. DATE 11/04/2006															
TOTAL DEPTH 11810															
PERF.10587 - 11268															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	559	-0-	-371	-0-	39	1	520	2	Y	-0-				-0-
02	840 N	487	-0-	-353	-0-	35	1	452	2	Y	-0-				-0-
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	56	1	715	2	Y	-0-				-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	-0-				-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	1133	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				-0-
S. G. MARSHALL															
WELL #: 25															
RRCID -> 227041															
COMPL. DATE 03/09/2007															
TOTAL DEPTH 10556															
PERF. 9165 - 9413															
01	3286 X	2856	-0-	-430	-0-	222	1	2634	2	N	-0-				-0-
02	2828 X	2389	-0-	-439	-0-	140	1	2249	2	N	-0-				-0-
03	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	168	1	2580	2	N	-0-				-0-
04	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	162	1	2503	2	N	-0-				-0-
05	2945 X	489	-0-	-2456	-0-	29	1	460	2	N	-0-				-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT				-0-
SNOWMASS INC.															
WELL #: 2															
RRCID -> 228088															
COMPL. DATE 09/01/2006															
TOTAL DEPTH 12424															
PERF.11064 - 11279															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 33															
RRCID -> 229092															
COMPL. DATE 05/28/2007															
TOTAL DEPTH 10524															
PERF. 8847 - 9028															
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-				-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
CASSIN, EDWARD															
WELL #: 8															
RRCID -> 229100															
COMPL. DATE 01/18/2007															
TOTAL DEPTH 12070															
PERF.10464 - 11539															
01	14B2 EXT	343	-0-	343	1026	24	1	319	2	Y	-0-				-0-
02	1148 X	122	-0-	-1026	-0-	9	1	113	2	Y	-0-				-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CASSIN, EDWARD															
WELL #: 9															
RRCID -> 229334															
COMPL. DATE 04/02/2007															
TOTAL DEPTH 12011															
PERF. 8056 - 11362															
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	20	1	266	2	Y	-0-				-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	19	1	250	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	253	-0-	-274	-0-	18	1	235	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 32															
RRCID -> 229390															
COMPL. DATE 07/04/2007															
TOTAL DEPTH 10996															
PERF. 9610 - 10773															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA										WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7466 - 9094	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM				
01	13	N	7	-0-	-6	-0-		7 2		Y	-0-				-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	7	N	1	-0-	-6	-0-		1 2		Y	-0-				-0-				
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		Y	-0-				-0-				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
RANGEL, B. M.										WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10140 - 10150	
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-		82 1	737 2	N	-0-				-0-				
02	196	N	160	-0-	-36	-0-		160 2		N	-0-				-0-				
03	217	N	2	-0-	-215	-0-		2 2		N	-0-				-0-				
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-				
05	186	N	50	-0-	-136	-0-		5 1	45 2	N	-0-				-0-				
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT				-0-				
RAMIREZ, A										WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7002 - 9165	
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-		199 1	1432 2	Y	-0-				2				
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-		1516 2		Y	-0-				2				
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		221 1	1715 2	Y	-0-				2				
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		219 1	1581 2	Y	-0-				2				
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		232 1	1649 2	Y	-0-				2				
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT				2				
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9345 - 9453	
01	7347	X	7146	-0-	-201	-0-		719 1	6427 2	N	-0-				-0-				
02	6664	X	5988	-0-	-676	-0-		5988 2		N	-0-				-0-				
03	7378	X	7360	-0-	-18	-0-		648 1	6712 2	N	-0-				-0-				
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-		700 1	6542 2	N	-0-				-0-				
05	7316	X	5786	-0-	-1530	-0-		557 1	5229 2	N	-0-				-0-				
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				N	NO RPT				-0-				
LAS PRESAS-GARCIA "A"										WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 7739 - 9315	
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-		642 2		Y	-0-				4				
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620 2		Y	-0-				4				
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-		627 2		Y	-0-				4				
04	630	N	589	-0-	-41	-0-		589 2		Y	-0-				4				
05	682	N	373	-0-	-309	-0-		373 2		Y	-0-				4				
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				4				
CUELLAR, FERNANDO "A"										WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6450 - 9288	
01	2418	N	2409	-0-	-9	-0-		2409 2		Y	-0-				-0-				
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		2244 2		Y	-0-				-0-				
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		2470 2		Y	-0-				-0-				
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-		2531 2		Y	-0-				-0-				
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		2136 2		Y	-0-				-0-				
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-				
VIELMANN-RAMIREZ "A"										WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10557 - 10800	
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-		72 1	517 2	Y	-0-				2				
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-		966 2		Y	-0-				2				
03	1395	N	614	-0-	-781	-0-		70 1	544 2	Y	-0-				2				
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-		119 1	857 2	Y	-0-				2				
05	1085	N	731	-0-	-354	-0-		90 1	641 2	Y	-0-				2				
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				2				

[illegible]

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
PROVIDENCIA RANCH "A"																			
WELL #: A 1																			
RRCID -> 239324																			
COMPL. DATE 03/25/2009																			
TOTAL DEPTH 11850																			
PERF.10258 - 10322																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		219 N		219	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	192	2	Y	-0-				2
02		186 N		186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	2			Y	-0-				2
03		241 N		241	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	214	2	Y	-0-				2
04		210 N		207	-0-	-3	-0-	-0-		25	1	182	2	Y	-0-				2
05		217 N		217	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	190	2	Y	-0-				2
06		240 N	NO RPT		-0-	-240	-0-	-0-						Y	NO RPT				2
MARSHALL, S. G.																			
WELL #: 28																			
RRCID -> 239705																			
COMPL. DATE 07/12/2007																			
TOTAL DEPTH 11400																			
PERF.10050 - 10060																			
01		1953 N		1467	-0-	-486	-0-	-0-		114	1	1353	2	N	-0-				-0-
02		1764 N		1730	-0-	-34	-0-	-0-		101	1	1629	2	N	-0-				-0-
03		2160 N		2160	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	2028	2	N	-0-				-0-
04		1954 N		1954	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1835	2	N	-0-				-0-
05		1977 N		1977	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1860	2	N	-0-				-0-
06		1950 N	NO RPT		-0-	-1950	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GARCIA-VASQUEZ, R. J.																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 242049																			
COMPL. DATE 04/23/2008																			
TOTAL DEPTH 11420																			
PERF. 9225 - 11118																			
01		1807 N		1807	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	1587	2	Y	-0-				2
02		1276 N		1276	-0-	-0-	-0-	-0-		1276	2			Y	-0-				2
03		1962 N		1962	-0-	-0-	-0-	-0-		224	1	1738	2	Y	-0-				2
04		1857 N		1857	-0-	-0-	-0-	-0-		226	1	1631	2	Y	-0-				2
05		1905 N		1905	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	1670	2	Y	-0-				2
06		1140 N	NO RPT		-0-	-1140	-0-	-0-						Y	NO RPT				2
CUELLAR, FERNANDO "A"																			
WELL #: A 2																			
RRCID -> 242215																			
COMPL. DATE 01/06/2009																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 7359 - 9306																			
01		163 N		163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2			Y	-0-				-0-
02		144 N		144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-				-0-
03		166 N		166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2			Y	-0-				-0-
04		175 N		175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			Y	-0-				-0-
05		191 N		191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2			Y	-0-				-0-
06		150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PROVIDENCIA RANCH "A"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 243704																			
COMPL. DATE 11/11/2008																			
TOTAL DEPTH 11800																			
PERF.10263 - 10802																			
01		310 N		254	-0-	-56	-0-	-0-		31	1	223	2	Y	-0-				2
02		252 N		219	-0-	-33	-0-	-0-		219	2			Y	-0-				2
03		302 N		302	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	268	2	Y	-0-				2
04		277 N		277	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	243	2	Y	-0-				2
05		274 N		274	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	240	2	Y	-0-				2
06		300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-	-0-						Y	NO RPT				2
LAS PRESAS-GARCIA "A"																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 244648																			
COMPL. DATE 03/07/2009																			
TOTAL DEPTH 10352																			
PERF. 6950 - 9935																			
01		3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				1
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				1
04		3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				1
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06		5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 245746																			
COMPL. DATE 03/07/2010																			
TOTAL DEPTH 11620																			
PERF. 9558 - 10930																			
01		372 N		331	-0-	-41	-0-	-0-		40	1	291	2	Y	-0-				2
02		280 N		112	-0-	-168	-0-	-0-		112	2			Y	-0-				2
03		341 N		12	-0-	-329	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-				2
04		330 N		15	-0-	-315	-0-	-0-		2	1	13	2	Y	-0-				2
05		124 N		14	-0-	-110	-0-	-0-		2	1	12	2	Y	-0-				2
06		12 N	NO RPT		-0-	-12	-0-	-0-						Y	NO RPT				2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MARSHALL, S. G.																			
WELL #: 36										RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134		PERF. 9520 - 10943			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

VIELMANN-RAMIREZ "A"										WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9848 - 11070	
01		589 N		562	-0-	-27	-0-	68	1	494	2	Y		-0-				2	
02		644 N		414	-0-	-230	-0-	414	2			Y		-0-				2	
03		651 N		506	-0-	-145	-0-	58	1	448	2	Y		-0-				2	
04		540 N		448	-0-	-92	-0-	54	1	394	2	Y		-0-				2	
05		465 N		430	-0-	-35	-0-	53	1	377	2	Y		-0-				2	
06		480 N		NO RPT	-0-	-480	-0-					Y		NO RPT				2	

RAMIREZ "B"										WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6894 - 8791	
01		4495 X		4418	-0-	-77	-0-	538	1	3880	2	Y		-0-				3	
02		4060 X		3738	-0-	-322	-0-	3738	2			Y		-0-				3	
03		4792 X		4792	-0-	-0-	-0-	546	1	4246	2	Y		-0-				3	
04		4595 X		4595	-0-	-0-	-0-	559	1	4036	2	Y		-0-				3	
05		5142 X		5142	-0-	-0-	-0-	635	1	4507	2	Y		-0-				3	
06		4200 X		NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y		NO RPT				3	

MARTINEZ, M. DE										WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9360 - 9480	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MARTIN, J. C.										WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 9131 - 9141	
*01		682 N		603	-0-	-79	-0-	30	1	573	2	N		-0-				1	
*02		588 N		529	-0-	-59	-0-	25	1	504	2	N		-0-				1	
*03		637 N		637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N		-0-				1	
*04		570 N		537	-0-	-33	-0-	27	1	510	2	N		-0-				1	
05		834 N		834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	N		-0-				1	
06		630 N		NO RPT	-0-	-630	-0-					N		NO RPT				1	

MARTINEZ, G.										WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9573 - 9583	
01		31 N		30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N		-0-				-0-	
02		28 N		20	-0-	-8	-0-	20	2			N		-0-				-0-	
03		64 N		64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N		-0-				-0-	
04		48 N		48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N		-0-				-0-	
05		50 N		50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N		-0-				-0-	
06		60 N		NO RPT	-0-	-60	-0-					N		NO RPT				-0-	

STATE CUATRO CATTLE "A"										WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12051 - 12834	
01		172 N		172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y		-0-				-0-	
02		311 N		311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y		-0-				-0-	
03		636 N		636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	Y		-0-				-0-	
04		180 N		104	-0-	-76	-0-	7	1	97	2	Y		-0-				-0-	
05		186 N		172	-0-	-14	-0-	12	1	160	2	Y		-0-				-0-	
06		180 N		NO RPT	-0-	-180	-0-					Y		NO RPT				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY																					
LOPEZ MINERAL TRUST																					
WELL #: 1										RRCID -> 247490											
COMPL. DATE 04/07/2009										TOTAL DEPTH 10200											
PERF. 8003 - 9964																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1562 2			N	-0-						1
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1366 2			N	-0-						1
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1472 2			N	-0-						1
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1342 2			N	-0-						1
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1390 2			N	-0-						1
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
RANGEL, B. M.										WELL #: 9											
RRCID -> 247658										COMPL. DATE 09/14/2007											
TOTAL DEPTH 11150										PERF. 9950 - 9560											
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 1	1078 2		N	-0-						-0-
02		1008 N	955	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			955 2			N	-0-						-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1	1046 2		N	-0-						-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1	1021 2		N	-0-						-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115 1	1081 2		N	-0-						-0-
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DELOZEIS "A"										WELL #: 1											
RRCID -> 247747										COMPL. DATE 03/31/2009											
TOTAL DEPTH 12579										PERF. 9062 - 9183											
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			3 1	35 2		Y	-0-						-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			4 1	47 2		Y	-0-						-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			3 1	43 2		Y	-0-						-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	43 2		Y	-0-						-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			3 1	36 2		Y	-0-						-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MARSHALL, S. G.										WELL #: 29											
RRCID -> 247886										COMPL. DATE 09/25/2008											
TOTAL DEPTH 11114										PERF. 9634 - 10811											
01		992 N	942	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			73 1	869 2		N	-0-						-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1	842 2		N	-0-						-0-
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			61 1	936 2		N	-0-						-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1	877 2		N	-0-						-0-
05		992 N	952	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			57 1	895 2		N	-0-						-0-
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE CUATRO CATTLE "A"										WELL #: 6											
RRCID -> 248286										COMPL. DATE 03/26/2009											
TOTAL DEPTH 13000										PERF. 11528 - 11669											
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			67 1	885 2		Y	-0-						-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	819 2		Y	-0-						-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	949 2		Y	-0-						-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	883 2		Y	-0-						-0-
05		992 N	827	-0-	-165	-0-	-0-	-0-			58 1	769 2		Y	-0-						-0-
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DELOZEIS "A"										WELL #: 2											
RRCID -> 248521										COMPL. DATE 08/23/2009											
TOTAL DEPTH 10100										PERF. 9038 - 9100											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CASSIN, EDWARD										WELL #: 11											
RRCID -> 251538										COMPL. DATE 12/04/2007											
TOTAL DEPTH 12475										PERF. 10436 - 12164											
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	713 2		Y	-0-						-0-
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	652 2		Y	-0-						-0-
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	747 2		Y	-0-						-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	726 2		Y	-0-						-0-
05		775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			52 1	692 2		Y	-0-						-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CASSIN, EDWARD				WELL #:	13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10430	- 11734
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	63 1	837	2	Y	-0-				-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	37 1	481	2	Y	-0-				-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	357	2	Y	-0-				-0-
04		870 N	589	-0-	-281	-0-	42 1	547	2	Y	-0-				-0-
05		589 N	439	-0-	-150	-0-	31 1	408	2	Y	-0-				-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT				-0-
JUANA NCT				WELL #:	9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	7532	- 7829
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	5 1	34	2	N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-				-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25	2	N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29	2	N	-0-				-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39	2	N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
VESTER				WELL #:	1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11940	- 12004
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VESTER				WELL #:	2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	8659	- 13348
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VESTER				WELL #:	4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	8704	- 13375
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VESTER				WELL #:	3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.	8804	- 13379
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TREVINO				WELL #:	23	RRCID ->	301833	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7756	- 9381
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	8596	-	9378	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190853	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8246	-	8268	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NCOC FEE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8282	-	10079	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
NCOC FEE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8282	-	9410	
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	215	1	2543	2	N	-0-				164	
02		2464 X	2340	-0-	-124	-0-	2340	2			N	-0-				164	
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	202	1	2790	2	N	-0-				164	
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	228	1	2578	2	N	-0-				164	
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	253	1	2564	2	N	-0-				164	
06		2850 N	2647	-0-	-203	-0-	253	1	2394	2	N	-0-				164	
CLARA DRISCOLL (6456 FRI0)					18514 875	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
HH				WELL #:	2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6370	-	6376	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357	
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)					18518 130	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
JC BEAR OPERATING LLC					102804												
FLINN B				WELL #:	110CU	RRCID ->	183165	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL	DEPTH	9015	PERF.	8396	-	8858	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				67	
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-				67	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				67	
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-				67	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67	

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//										18518 130	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178									
HEATH										WELL #:	1	RRCID -> 182638	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8341	-	8349		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
FLINN GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 183266	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8534	-	8542		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
H H										WELL #:	1	RRCID -> 195061	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 9252	-	9295		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)										18518 195	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925									
BARLOW, RAY										WELL #:	1 L	RRCID -> 022832	COMPL. DATE 12/20/1962	TOTAL DEPTH 2280	PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)										18518 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMRWR, LLC										102699									
TAYLOR, R. E.										WELL #:	3	RRCID -> 009952	COMPL. DATE 08/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)										18518 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMRWR, LLC										102699									
TAYLOR, R.E. NCT-1										WELL #:	2	RRCID -> 247323	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4360	-	4370		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4600)				18518 510	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
FLINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 299714		COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL	DEPTH	8989	PERF.	4622 -	4628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-					-0-
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-						N	-0-					-0-
03	5208 #	-0-	-0-	-5208	-0-						N	-0-					-0-
04	6059 R	6059	-0-	-0-	-0-		6059	2			N	-0-					-0-
05	7701 R	7701	-0-	-0-	-0-		7701	2			N	-0-					-0-
06	7462 R	7462	-0-	-0-	-0-		7462	2			N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)				18518 525	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
RICHARDSON, C. R.				WELL #:	RRCID -> 180484	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050 PERF.	4698 - 4708
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BERNSEN			412178 WELL #: 13	RRCID -> 204570	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4605 - 4618
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)				18518 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
SITUS OIL & GAS, LLC				785174						
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 072937	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 5022 - 5028
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC FLINN, F. E.				911925 WELL #:	2	RRCID -> 009960	COMPL. DATE 08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)				18518 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
FLINN "B"				WELL #:	17	RRCID -> 180327	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 5122 - 5146
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 617

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)															//CONT.//			18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC															911925												
FLINN, F. E.															WELL #:		16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)																		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															216748												
RICHARDSON, C. R.															WELL #:		11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5454 - 5462		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-					
CLARA DRISCOLL, S. (5500 FRI0)																		18518 720		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
JC BEAR OPERATING LLC															102804												
DUGGER															WELL #:		3		RRCID -> 297600		COMPL. DATE 11/09/2024		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 5566 - 5572		
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-	-0-									N	-0-					40					
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-	-0-									N	-0-					40					
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					40					
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)																		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															412178												
LITTLE, R. C.															WELL #:		2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 5866 - 5870		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)																		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC															911925												
LITTLE, R. C.															WELL #:		1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 8172 - 8178		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					18					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					18					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					18					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					18					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					18					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					18					
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2025																											

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)				18518 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
FLINN GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 033128		COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989	PERF. N/A				
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FLINN GAS UNIT										18518 915 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WELL #:										1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					5	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					5	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					5	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					5	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					5	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					5	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)					18518 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748								
FLINN GAS UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 033130	COMPL. DATE 11/03/1963	TOTAL DEPTH 8989	PERF. N/A			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)					18519 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748								
FLINN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 259757	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH 8989	PERF. 5028 -	5034		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2025													

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2025

CLARK RANCH (LOBO)					18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313											
MARTINEZ, D. S.					WELL #:		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998			
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	169	1	2725	3	N	-0-				72
02	2800	N	3281	-0-	481	481	168	1	3113	3	N	-0-				72
03	3100	N	3675	-0-	575	1056	189	1	3486	3	N	-0-				72
04	3000	N	3198	-0-	198	1254	166	1	3014	3	N	16				88
							18	9								
05	4468	X	3214	-0-	-1254	-0-	165	1	3049	3	N	-0-				88
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	3	N	-0-				88

HACHAR, D.D.				WELL #:	21	RRCID -> 137367	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6049 - 6119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

CLARK RANCH (LOBO)												CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC																
HACHAR, D.D.																
WELL #: 22												RRCID -> 140872				
COMPL. DATE 02/20/1992												TOTAL DEPTH 7000				
PERF. 6122 - 6189																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		496 N	73	-0-	-423	-0-	7	1	66	3	N	-0-				87
02		448 N	72	-0-	-376	-0-	7	1	65	3	N	-0-				87
03		496 N	129	-0-	-367	-0-	13	1	116	3	N	-0-				87
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-				87
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	N	-0-				87
06		120 N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	N	-0-				87
CLARK, N.H.												WELL #: 9				
RRCID -> 147417												COMPL. DATE 10/29/1993				
TOTAL DEPTH 6830												PERF. 6088 - 6265				
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	101	1	615	3	N	-0-				5
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	77	1	467	3	N	-0-				5
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	3	N	-0-				5
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	102	1	609	3	N	-0-				5
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	111	1	679	3	N	-0-				5
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	104	1	646	3	N	-0-				5
HACHAR, D.D.												WELL #: 23				
RRCID -> 149550												COMPL. DATE 04/06/1994				
TOTAL DEPTH 6441												PERF. 5839 - 6180				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BMT												WELL #: 7				
RRCID -> 160253												COMPL. DATE 08/27/1996				
TOTAL DEPTH 7025												PERF. 6609 - 6797				
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	25	1	399	3	N	-0-				12
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-				12
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	3	N	-0-				12
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-				12
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-				12
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-				12
RANCHO BLANCO "D"												WELL #: 2				
RRCID -> 160434												COMPL. DATE 12/01/2006				
TOTAL DEPTH 7625												PERF. 4648 - 4699				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RANCHO BLANCO												WELL #: 28				
RRCID -> 160920												COMPL. DATE 07/26/1996				
TOTAL DEPTH 6750												PERF. 6192 - 6380				
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	3	N	-0-				-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-				-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-				-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-				-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	N	-0-				-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-				-0-
MARTINEZ, D.S.												WELL #: 5				
RRCID -> 163520												COMPL. DATE 06/06/1997				
TOTAL DEPTH 7635												PERF. 6962 - 7190				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC PREVOST													//CONT.// 18612 300 //CONT.// 169313 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED RRCID -> 163522				CAPACITY COMPL. DATE 04/03/1997				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE						
01	3503	X	2967	-0-	-536	-0-		174	1	2793	3	N	-0-									82						
02	2884	X	2877	-0-	-7	-0-		146	1	2709	3	N	20									102						
								22	9																			
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-		159	1	2937	3	N	-0-									102						
04	2880	X	2865	-0-	-15	-0-		150	1	2715	3	N	-0-									102						
05	3193	X	2794	-0-	-399	-0-		143	1	2651	3	N	-0-									102						
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-		147	1	2666	3	N	8									110						
								9	9																			

B.M.T.													WELL #: 10				RRCID -> 163587				COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									8						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									8						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									8						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									8						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									8						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									8						

BMT													WELL #: 9				RRCID -> 163684				COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970			
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		121	1	1943	3	N	-0-									36						
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		99	1	1841	3	N	-0-									36						
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		109	1	2017	3	N	-0-									36						
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		93	1	1678	3	N	-0-									36						
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		97	1	1808	3	N	-0-									36						
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		94	1	1710	3	N	-0-									36						

HACHAR, D.D.													WELL #: 28				RRCID -> 164723				COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		177	1	1604	3	N	-0-									-0-						
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-		147	1	1335	3	N	-0-									-0-						
03	1953	N	1530	-0-	-423	-0-		155	1	1375	3	N	-0-									-0-						
04	1710	N	1505	-0-	-205	-0-		185	1	1320	3	N	-0-									-0-						
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-		177	1	1436	3	N	-0-									-0-						
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		185	1	1609	3	N	-0-									-0-						

CLARK, N. H.													WELL #: 14				RRCID -> 167531				COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-		34	1	549	3	N	-0-									50						
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-		28	1	517	3	N	-0-									50						
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-		30	1	562	3	N	-0-									50						
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-		30	1	552	3	N	-0-									50						
05	589	N	562	-0-	-27	-0-		29	1	533	3	N	-0-									50						
06	570	N	525	-0-	-45	-0-		27	1	498	3	N	-0-									50						

RUIZ, J. M.													WELL #: 5				RRCID -> 168552				COMPL. DATE 04/14/1998				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		95	1	1533	3	N	-0-									45						
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		75	1	1385	3	N	-0-									45						
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		86	1	1594	3	N	-0-									45						
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		80	1	1440	3	N	-0-									45						
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		80	1	1486	3	N	-0-									45						
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		81	1	1464	3	N	-0-									45						

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
PREVOST		WELL #:		6	RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7667 - 7748	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	444	-0-	-52	-0-	26 1	418 3	N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	27 1	502 3	N	-0-		-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 3	N	-0-		-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	N	-0-		-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	564 3	N	-0-		-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	30 1	550 3	N	-0-		-0-
PREVOST		WELL #:		9	RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7054 - 7088	
01		682 N	647	-0-	-35	-0-	38 1	609 3	N	-0-		124
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	29 1	540 3	N	-0-		124
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	597 3	N	-0-		124
04		630 N	610	-0-	-20	-0-	32 1	578 3	N	-0-		124
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	31 1	572 3	N	-0-		124
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	31 1	557 3	N	-0-		124
HACHAR, D. D.		WELL #:		30	RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6646 - 7069	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
B.M.T.		WELL #:		14	RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6204 - 6321	
01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	-0-	110 1	1000 3	N	-0-		8
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	-0-	99 1	903 3	N	-0-		8
03	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	-0-	115 1	1019 3	N	-0-		8
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	988 3	N	-0-		8
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1083 3	N	-0-		8
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	-0-	103 1	911 3	N	-0-		8
B.M.T.		WELL #:		13	RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7382 - 7422	
01	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	57 1	905 3	N	-0-		76
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	-0-	41 1	754 3	N	-0-		76
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	-0-	46 1	843 3	N	-0-		76
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	888 3	N	-0-		76
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	-0-	44 1	814 3	N	-0-		76
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	-0-	41 1	741 3	N	-0-		76
CLARK-HEREFORD		WELL #:		6	RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6010 - 6087	
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	1033 3	N	-0-		43
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	274 1	1042 3	N	-0-		43
03	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	-0-	310 1	1029 3	N	-0-		43
04	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	-0-	252 1	847 3	N	-0-		43
05	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	-0-	300 1	933 3	N	-0-		43
06	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	-0-	274 1	814 3	N	-0-		43
CLARK-HEREFORD		WELL #:		8	RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6616 - 6829	
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	1177 3	N	-0-		57
02	1316 N	1257	-0-	-59	-0-	-0-	280 1	977 3	N	-0-		57
03	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	-0-	313 1	1185 3	N	-0-		57
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	-0-	294 1	1030 3	N	-0-		57
05	1395 N	689	-0-	-706	-0-	-0-	140 1	549 3	N	-0-		57
06	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	-0-	284 1	1036 3	N	-0-		57

CLARK RANCH (LOBO)												CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC																
HACHAR, D. D.																
//CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

CLARK, N. H.												WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374				
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	3	N	-0-				28
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	169	1	1039	3	N	-0-				28
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	164	1	1070	3	N	-0-				28
04		1080 N	992	-0-	-88	-0-	144	1	848	3	N	-0-				28
05		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	153	1	928	3	N	-0-				28
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	159	1	991	3	N	-0-				28

CAL-MEX												WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722				
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	228	1	2068	3	N	-0-				57
							5	4								
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	209	1	1902	3	N	-0-				57
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	246	1	2168	3	N	-0-				57
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	267	1	1907	3	N	-0-				57
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	252	1	2033	3	N	3				60
							3	9								
06		2040 N	1884	-0-	-156	-0-	196	1	1688	3	N	-0-				60

HACHAR, D. D.												WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PREVOST												WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980				
01		434 N	377	-0-	-57	-0-	22	1	355	3	N	-0-				94
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-				94
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-				94
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-				94
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	3	N	-0-				94
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	21	1	384	3	N	-0-				94

CLARK, N. H.												WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D.D.			//CONT.// 18612 300 169313 WELL #: 41			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
						RRCID -> 238430			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) COLUMBUS ENERGY, LLC PREVOST			18612 550 169313 WELL #: 1 U			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB						
						RRCID -> 059630			COMPL. DATE 06/14/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ERVIN			WELL #: 1 A			RRCID -> 196016			COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD			WELL #: 7			RRCID -> 242291			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) ESCUDO OIL & GAS, LLC DIAZ			19141 100 254264 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
						RRCID -> 251341			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030						
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	4	1	370	2	Y	7							15
02	DLQ G-10	172	-0-	172	172	1	1	149	2	Y	20	35	1					-0-
03	202 N	30	-0-	-172	-0-	30	2			Y	-0-							-0-
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	30	2	6	9	Y	5							5
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	23	2	2	9	Y	2							7
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	1	8	1					-0-
						1	9											

GARCIA			WELL #: 3			RRCID -> 252198			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079						
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-							-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-							-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-							-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-							-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-							-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-							-0-

COASTAL (5600)			19141 710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264													
PENA, LUIS "B"			WELL #: 1			RRCID -> 087748			COMPL. DATE 01/25/1980			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ESQUIVEL			WELL #: 1C			RRCID -> 262194			COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511				
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COASTAL (6030)			19141 890			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264													
DIAZ "A"			WELL #: 1			RRCID -> 288156			COMPL. DATE 02/25/1982			TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847				
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	8	10 1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	2			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	2			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	4 1		1
COASTAL, EAST (JACKSON)			19142 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264													
GUZMAN			WELL #: 1			RRCID -> 245278			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242				
01	740 N	740	-0-		-0-	-0-		6 1	614 2	Y		109	194 1			113
02	616 N	204	-0-		-412	-0-		120 9	158 2	Y		40				153
03	682 N	12	-0-		-670	-0-		44 9	6 9	Y		5				158
04	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-		6 2		Y		-0-				158
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		1				159
06	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-	109 1			50
COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)			19142 250			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264													
GUZMAN			WELL #: 2			RRCID -> 285182			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690				
01	2 N	2	-0-		-0- B	-0-		2 2				Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3 2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	-0-	-0-		-3 B	-0-						Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-		-0- B	-0-		6 2				Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-		-0- B	-0-		4 2				Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-		-0- B	-0-		6 2				Y	-0-			-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)				19142 625		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264													
ESQUIVEL				WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	259	-0-	-330	-0-		3 1	250	2	Y	5					5	
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142		6 9	133	2	Y	7	12	1			-0-	
03	152 N	10	-0-	-142	-0-		1 1			Y	-0-					-0-	
04	240 N	31	-0-	-209	-0-		8 9	30	2	Y	-0-					-0-	
05	155 N	33	-0-	-122	-0-		10 2	32	2	Y	-0-					-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	4	9	Y	4	4	1			-0-	
COLE, S. (YEGUA 2930)				19466 333		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.				893997													
BENAVIDES, BRENNAN				WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COLE, WEST				19469 001		ASSOCIATED				49B				CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.				893997													
BENAVIDES, BRENNAN				WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COLE, WEST (COLE)				19469 200		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259													
ROSA V. DE BENAVIDES				WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
ROSA V. DE BENAVIDES				WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 1686 - 1692					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

COLE, WEST (HINNANT) TEXRON OPERATING, LLC BENAVIDES, ARTURO					19469 300 850872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
WELL #:					2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL	DEPTH	12003	PERF.	11598	-	11750			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	1007	-0-	1007		2518		1007	3			Y	-0-					30	
02	600 N	1007	-0-	407		2925		1007	3			Y	-0-					30	
03	3100 N	781	-0-	-2319		606		781	3			Y	-0-					30	
04	651 N	45	-0-	-606		-0-		45	3			Y	-0-					30	
05	259 N	259	-0-	-0-		-0-		259	3			Y	-0-					30	
06	210 N	73	-0-	-137		-0-		73	3			Y	-0-					30	

BENAVIDES, ARTURO					WELL #:	9	RRCID ->	242229	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11907	-	12114		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15533						Y	-0-					9	
02	15533 X	-0-	-0-	-15533		-0-						Y	-0-					9	
03	328 X	328	-0-	-0-		-0-		328	3			Y	-0-					9	
04	346 N	346	-0-	-0-		-0-		346	3			Y	-0-					9	
05	750 N	750	-0-	-0-		-0-		750	3			Y	-0-					9	
06	330 N	33	-0-	-297		-0-		33	3			Y	-0-					9	

COLE, WEST (WILCOX 9600) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BENAVIDES, ROSA V. "C"					19469 920 102824	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
WELL #:					1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	10558	PERF.	9632	-	9659			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"					WELL #:	4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	9002	-	9047		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

COLE, WEST (WILCOX 14000) TEXRON OPERATING, LLC BENAVIDES, ARTURO					19469 980 850872	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB							
WELL #:					10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	14136	PERF.	14510	-	14668			
01	DLQ G-10	824	-0-	824		1910		824	3			Y	-0-					42	
02	600 N	824	-0-	224		2134		824	3			Y	-0-					42	
03	2134 N	-0-	-0-	-2134		-0-						Y	-0-					42	
04	480 N	370	-0-	-110		-0-		370	3			Y	-0-					42	
05	496 N	268	-0-	-228		-0-		268	3			Y	-0-					42	
06	227 N	227	-0-	-0-		-0-		227	3			Y	-0-					42	

COLMENA (FRIO 1200) HLCORP ENERGY COMPANY DCLR-STATE 258					19730 590 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
WELL #:					5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL	DEPTH	1546	PERF.	1242	-	1248			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

COLORADO (LOMA NOVIA)			19808 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621					
PINNELL YTURRIA			WELL #:	1LN	RRCID -> 287070	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2744 - 2748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
COMITAS (DEEP)			19914 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAYNES			WELL #:	25	RRCID -> 202920	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 15022	PERF. 8952 - 9156
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
COMITAS(8100)			19914 038	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAYNES			WELL #:	13	RRCID -> 198813	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8090 - 8150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
COMITAS (8450)			19914 042	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAYNES			WELL #:	4 D	RRCID -> 177755	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 8269 - 8305
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
COMITAS(8600)			19914 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAYNES			WELL #:	4 F	RRCID -> 058511	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 8586 - 9070
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

COMITAS (8900)			19914 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:			1 U	RRCID ->	053630	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
HAYNES			WELL #:			23	RRCID ->	204580	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	9178 -	9182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMITAS (9600)			19914 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:			1 L	RRCID ->	053631	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #:			23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10030 -	10040
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT			-0-
COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)			19920 070			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
VELA, ROBERTO			WELL #:			3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7498 -	7516
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE ROBERTO VELA G.U.			WELL #:			1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9623 -	10140
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
VELA, BOBBY				WELL #:		1	RRCID -> 256730		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	31 N		15		-0-		-16		-0-				1 1		14 2	N	-0-						-0-
02	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
03	31 N		5		-0-		-26		-0-				5 2			N	-0-						-0-
04	15 N		-0-		-0-		-15		-0-							N	-0-						-0-
05	12 N		12		-0-		-0-		-0-				1 1		11 2	N	-0-						-0-
06	5 N	NO RPT		-0-			-5		-0-							N	NO RPT						-0-
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC						567496																	
VELA, ROBERTO						WELL #:		1	RRCID -> 097310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329								
01	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
02	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
03	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
04	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
05	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
06	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
COMMONWEALTH (DUBOSE A)						19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327																	
CAMPBELL, J. EST GU						WELL #:		1	RRCID -> 097772		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593										
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						244
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						244
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						244
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						244
*05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						244
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						244
CONCEPTION, EAST (6000)						19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL													
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.						190708																	
PALACIOS, JOSE E. UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 108908		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008										
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CONCEPTION (TINNEY)						19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT													
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION						236631																	
MARSHALL, AGNES N. ETAL						WELL #:			RRCID -> 045108		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A										
01	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48
02	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48
03	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48
04	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48
05	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48
06	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020																							

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 409		RRCID -> 178776		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 411		RRCID -> 180770		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DRISCOLL, ROBERT				WELL #: 130	RRCID -> 125042	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2412 - 2419						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
BENAVIDES, ROSA V. 1927				WELL #: 3	RRCID -> 124045	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8630 - 8905						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 104	RRCID -> 144879	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7880 - 7904						
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	5 1	78 2	N	2	1 1	2			2
						2 9								
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	4 1	57 2	N	-0-		2			2
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	N	-0-		2			2
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	2 1	27 2	N	-0-		2			2
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	N	-0-		2			2
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-		2			2
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 161	RRCID -> 165570	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 7953 - 7975						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 234	RRCID -> 220735	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 7862 - 7874						
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	102 1	1726 2	N	13	11 1	6			
						14 9								
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	117 1	1554 2	N	10	12 1	4			
						11 9								
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	114 1	1774 2	N	12	11 1	5			
						13 9								
04	1770 N	1750	-0-	-20	-0-	114 1	1623 2	N	12	12 1	5			
						13 9								
05	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	106 1	1524 2	N	7	11 1	1			
						8 9								
06	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	110 1	1403 2	N	10	11 1	-0-			
						11 9								

CONTEMPO (LOBO 2)				20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL	DEPTH	9330	PERF.	7036 - 9041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	4	4	1	1	
						4	9								
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	3	4	1	-0-	
						3	9								
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	4	4	1	-0-	
						4	9								
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	4	4	1	-0-	
						4	9								
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	N	4	4	1	-0-	
						4	9								
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	4	4	1	-0-	
						4	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL	DEPTH	9312	PERF.	7953 - 8942	
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	24	1	432	2	N	3	3	1	2	
						3	9								
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	2	3	1	1	
						2	9								
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	3	3	1	1	
						3	9								
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	27	1	379	2	N	3	3	1	1	
						3	9								
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	27	1	397	2	N	3	3	1	1	
						3	9								
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	31	1	398	2	N	3	3	1	1	
						3	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)				20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE 96				WELL #:	8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)				20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE TRACT 96				WELL #:	9	RRCID ->	035835	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)				20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE TRACT 96				WELL #:	7	RRCID ->	204685	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	7097 - 7181	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117		

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 96														
20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
483925														
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 113														
20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
483925														
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 94														
20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
483925														
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359						Y	NO RPT		293
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359						Y	NO RPT		293
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359						Y	NO RPT		293
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359						Y	NO RPT		293
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359						Y	NO RPT		293
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359						Y	NO RPT		293
STATE TRACT 115														
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 116														
20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
483925														
WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
COPANO BAY, S. (FB-G, 03)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 62														
20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
483925														
WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		218
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		218
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		218
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		218
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		218
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		218

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-G, 07)			20452 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 80			WELL #: 1	RRCID -> 287363	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 10027	PERF. 9900 - 9914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)			20452 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 81-82 UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 221259	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 9678	PERF. 9497 - 9530	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
COPANO BAY, S. (TX MISS C)			20452 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 80			WELL #: 1	RRCID -> 237417	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10095 - 10105	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CORPUS CHRISTI (MAYO)			20739 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
TOMAHAWK PETROLEUM			861695					
WEIL			WELL #: 1	RRCID -> 103717	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 14004	PERF.11132 - 11146	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED			11/01/1995					
CORPUS CHRISTI, E. (D-6)			20740 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
TSL 32973/ TR 55 /			WELL #: 6L	RRCID -> 196653	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 7068 - 7084	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TSL 33099 / TR 54/			WELL #: 4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		//CONT.//		20740 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TR 54		WELL #:		4L	RRCID -> 281054	COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)				20740 187	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		1	RRCID -> 249116	COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8557 - 8565	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)				20740 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 32973/TR 55/		WELL #:		6	RRCID -> 188027	COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH	8251	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TSL 32973/TR 55/		WELL #:		6U	RRCID -> 196661	COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6204 - 6210	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)				20740 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		4L	RRCID -> 221704	COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)				20740 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33099/ TR54/		WELL #:		3	RRCID -> 172548	COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8258 - 8262	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)				20740 349	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STL 33099 /TR 54/				WELL #: 3	RRCID -> 161252	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8440 - 8462				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TSL 33099 / TR 54/				WELL #: 4L	RRCID -> 207787	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)				20745 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
WILSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197940	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 13190	PERF.10082 - 11404				
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	65 3	18 9	N	16			157
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	100 3	14 9	N	13			170
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	90 3	55 9	N	50	168 1		52
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	85 3	17 9	N	15			67
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	40 3	11 9	N	10			77
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	51 3	13 9	N	12			89
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)				20745 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
KELLY AIRPORT GU				WELL #: 1	RRCID -> 208865	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12504 - 12702				
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	461 2	56 9	N	51			193
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	425 2	111 9	N	101	189 1		105
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	478 2	61 9	N	55			160
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	375 2	44 9	N	40			200
05	589 N	234	-0-	-355	-0-	173 2	61 9	N	55	188 1		67
06	510 N	294	-0-	-216	-0-	258 2	36 9	N	33			100
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
TALBERT, L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 135183	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 12649	PERF.11618 - 12574				
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4052 3	220 9	Y	200	229 1		125
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3876 3	193 9	Y	175	116 1		184
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4409 3	213 9	Y	194	332 1		46
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3960 3	226 9	Y	205	116 1		135
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4423 3	227 9	Y	206	223 1		118
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4275 3	205 9	Y	186	230 1		74
GUARANTY TITLE & TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 186953	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 12672	PERF.11668 - 11702				
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			358
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			358
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			358
04	3150 X	64	-0-	-3086	-0-	64 3		Y	-0-			358
05	837 X	74	-0-	-763	-0-	74 3		Y	-0-			358
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			358

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642																		
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	3	147	9	Y	134	152	1			84
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	3	128	9	Y	116	77	1			123
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	3	142	9	Y	129	221	1			31
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	3	150	9	Y	136	77	1			90
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	3	151	9	Y	137	148	1			79
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	3	136	9	Y	124	153	1			50
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749																		
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	65	1			233
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	310	2	48	9	N	44	42	1			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	71	1			233
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	52	9	N	47	47	1			233
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	61	9	N	55					288
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					233
CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)				20745 076	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 32973 / TR 55				WELL #: 7	RRCID -> 279342	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478	PERF. 8270 - 8273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
CORPUS CHRISTI, WEST (8630)				20745 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 7	RRCID -> 266399	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF. 8553 - 8556	
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8800)				20745 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642						
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 125465	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF. 8825 - 8831	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8900)				20745 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
SABCO ST 71				WELL #: 1	RRCID -> 250701	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF. 8872 - 8941	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (9000)				20745 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 5	RRCID -> 249183	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9039 - 9074	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRI0)				20745 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642							
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206606	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 9061	-	9075	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRI0)				20745 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642							
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 2	RRCID -> 010061	COMPL. DATE 12/27/1948	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A			
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3		Y	-0-		88
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		Y	-0-		88
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		88
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		88
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-		88
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		88
CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)				20759 760	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 32973 /TR 55/				WELL #: 5503	RRCID -> 132292	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 8455	-	8472	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 55-8 UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 244996	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9281	-	9347	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)				20759 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
SABCO ST 71				WELL #: 1	RRCID -> 262003	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8710	-	8758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
STATE TRACT 55-8 UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 270724	COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 8744	-	8804	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)						20766 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.						483925												
STATE TRACT 284						WELL #: 1	RRCID -> 214915				COMPL. DATE 06/02/2007				TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160						Y	NO RPT					99	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160						Y	NO RPT					99	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160						Y	NO RPT					99	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160						Y	NO RPT					99	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160						Y	NO RPT					99	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160						Y	NO RPT					99	
CORTEZ (CORTEZ)						20837 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC						103601												
GARCIA L&L CO.						WELL #: C 26	RRCID -> 275517				COMPL. DATE 10/29/2014				TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK						WELL #: C 5	RRCID -> 282099				COMPL. DATE 01/19/2017				TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTTON PATCH (FRIO 5725)						20999 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC						875253												
GARZA						WELL #: 1	RRCID -> 199956				COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWBOY, W. (9670)						21243 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
TYLUDADEDA, LLC						875253												
GUERRA, A.M.						WELL #:	RRCID -> 147879				COMPL. DATE 11/19/1993				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113	
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016																		

COWBOY (VKSBG 8100)													CNTY: STARR	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
LONGORIA														
WELL #: 1													RRCID -> 242575	
COMPL. DATE 12/19/2008													TOTAL DEPTH 11000	
PERF. 8026 - 8078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

COWBOY (VKSBG 9170)													CNTY: STARR	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
ECHOLS														
WELL #: 2													RRCID -> 286083	
COMPL. DATE 01/25/2019													TOTAL DEPTH 9950	
PERF. 8838 - 8885														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

COWBOY (VKSBG 9500)													CNTY: STARR	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
ECHOLS														
WELL #: 2													RRCID -> 163760	
COMPL. DATE 07/25/1997													TOTAL DEPTH 9950	
PERF. 9403 - 9589														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

COWBOY, W. (9100)													CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.														
HILL														
WELL #: 1													RRCID -> 241683	
COMPL. DATE 07/19/2008													TOTAL DEPTH 10320	
PERF. 9116 - 9132														
01	7471 X	5655	-0-	-1816	-0-	441	1	5196	2	Y	16		105	
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	18	9	4858	2	Y	19		124	
03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	21	9	5044	2	Y	25		149	
04	5700 X	5384	-0-	-316	-0-	550	1	4766	2	Y	39		188	
05	5859 X	5188	-0-	-671	-0-	28	9	4724	2	Y	30		218	
06	5670 X	4997	-0-	-673	-0-	575	1	4622	2	Y	10		228	

HILL													CNTY: STARR	
WELL #: 3													RRCID -> 243686	
COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL DEPTH 10489	
PERF. 9002 - 9044														
01	4991 X	3291	-0-	-1700	-0-	257	1	3033	2	Y	1		59	
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	1	9	2495	2	Y	6		65	
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	2	Y	5		70	
04	3600 X	987	-0-	-2613	-0-	7	9	873	2	Y	8		78	
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	120	1	3333	2	Y	12		90	
06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	28	9	4485	2	Y	7		97	

COWBOY, W. (9100)			//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.			//CONT.//		627136											
BRANNAN			WELL #:		1	RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL	DEPTH 11278	PERF. 8943 -	8959			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804							
MESTENA				WELL #:	3931	RRCID -> 112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10052	- 10068
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10012 - 10042	
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	29 1	264 2	Y	7	8 1		1
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	8 9	148 2	Y	6	6 1		1
03	465 N	136	-0-	-329	-0-	12 1	121 2	Y	4	4 1		1
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	7 9	174 2	Y	6	6 1		1
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	157 2	Y	5	5 1		1
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6 9	192 2	Y	5	5 1		1

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID -> 184153		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9956 - 9980	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17 1	154 2	Y	4	4 1		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 9	144 2	Y	6	5 1		1
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	12 1	151 2	Y	5	5 1		1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 9	198 2	Y	6	6 1		1
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	6 9	156 2	Y	5	5 1		1
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	11 1	136 2	Y	4	4 1		1

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID -> 186987		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10004 - 10023	
01	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	203 1	1862 2	Y	52	57 1		5
02	2576 X	1815	-0-	-761	-0-	57 9	1611 2	Y	62	61 1		6
03	2852 X	2147	-0-	-705	-0-	136 1	1896 2	Y	67	63 1		10
04	2400 X	1925	-0-	-475	-0-	68 9	1730 2	Y	55	58 1		7
05	2480 X	1674	-0-	-806	-0-	177 1	1509 2	Y	49	49 1		7
06	2070 X	1702	-0-	-368	-0-	74 9	1548 2	Y	43	43 1		7

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804													
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	648	-0-	-468	-0-	62 1	18 9	568 2	Y	16	17 1		2
02	672 X	429	-0-	-243	-0-	32 1	17 9	380 2	Y	15	15 1		2
03	1023 X	468	-0-	-555	-0-	38 1	17 9	413 2	Y	15	15 1		2
04	630 N	479	-0-	-151	-0-	33 1	15 9	431 2	Y	14	14 1		2
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	61 1	30 9	827 2	Y	27	26 1		3
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51 1	23 9	739 2	Y	21	21 1		3

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046													
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	18 1	6 9	168 2	Y	5	5 1		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	12 1	6 9	142 2	Y	5	5 1		-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	15 1	7 9	164 2	Y	6	5 1		1
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	8 9	235 2	Y	7	7 1		1
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	8 1	4 9	114 2	Y	4	4 1		1
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	7 9	209 2	Y	6	6 1		1

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804													
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008													
01	14B DENY	133	-0-	133	479	13 1	3 9	117 2	Y	3	3 1		-0-
02	610 X	131	-0-	-479	-0-	10 1	4 9	117 2	Y	4	4 1		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	4 9	105 2	Y	4	3 1		1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	4 9	112 2	Y	4	4 1		1
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	4 9	114 2	Y	4	4 1		1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	3 9	113 2	Y	3	3 1		1

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033													
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	16 1	4 9	145 2	Y	4	5 1		-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	11 1	6 9	125 2	Y	5	5 1		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	6 9	154 2	Y	5	4 1		1
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	10 1	4 9	131 2	Y	4	4 1		1
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	4 9	120 2	Y	4	4 1		1
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	11 1	4 9	154 2	Y	4	4 1		1

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-	-0-
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990												
01	4774 X	4041	-0-	-733	-0-	386	1	3545	2	Y	100	112 1 10
02	4256 X	3644	-0-	-612	-0-	110	9	3231	2	Y	127	124 1 13
03	4092 X	3118	-0-	-974	-0-	140	9	2754	2	Y	97	95 1 15
04	3900 X	2642	-0-	-1258	-0-	257	1	2375	2	Y	75	81 1 9
05	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	107	9	3209	2	Y	105	101 1 13
06	3900 X	2902	-0-	-998	-0-	184	1	2639	2	Y	74	75 1 12
						83	9					
						236	1					
						116	9					
						182	1					
						81	9					
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960												
01	1116 N	237	-0-	-879	-0-	23	1	207	2	Y	6	6 1 1
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	7	9	227	2	Y	9	9 1 1
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	19	1	237	2	Y	8	8 1 1
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	9	230	2	Y	7	7 1 1
05	279 N	118	-0-	-161	-0-	22	1	107	2	Y	3	4 1 -0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	9	264	2	Y	7	6 1 1
						18	1					
						8	9					
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165												
01	1581 X	1228	-0-	-353	-0-	117	1	1078	2	Y	30	35 1 3
02	1316 X	878	-0-	-438	-0-	33	9	779	2	Y	30	30 1 3
03	1457 X	843	-0-	-614	-0-	66	1	745	2	Y	26	25 1 4
04	1200 N	625	-0-	-575	-0-	33	9	562	2	Y	18	20 1 2
05	961 N	706	-0-	-255	-0-	69	1	636	2	Y	21	20 1 3
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	29	9	799	2	Y	22	22 1 3
						43	1					
						20	9					
						47	1					
						23	9					
						55	1					
						24	9					

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	7 9	202 2	Y	6	6 1			1
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	12 1	6 9	140 2	Y	5	5 1			1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	9 9	216 2	Y	8	8 1			1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	8 9	207 2	Y	7	7 1			1
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	8 9	217 2	Y	7	7 1			1
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	14 1	7 9	201 2	Y	6	6 1			1
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083														
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63 1	18 9	581 2	Y	16	17 1			2
02	644 N	451	-0-	-193	-0-	34 1	17 9	400 2	Y	15	15 1			2
03	1147 N	353	-0-	-794	-0-	29 1	12 9	312 2	Y	11	11 1			2
04	630 N	343	-0-	-287	-0-	24 1	11 9	308 2	Y	10	11 1			1
05	496 N	230	-0-	-266	-0-	15 1	8 9	207 2	Y	7	7 1			1
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	14 1	7 9	210 2	Y	6	6 1			1
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943														
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	4 9	131 2	Y	4	4 1			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	122 2	Y	5	5 1			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	6 9	132 2	Y	5	4 1			1
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	7 9	176 2	Y	6	6 1			1
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	4 9	137 2	Y	4	4 1			1
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	5 1	2 9	74 2	Y	2	3 1			-0-
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994														
01	372 N	225	-0-	-147	-0-	21 1	7 9	197 2	Y	6	6 1			1
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	9 9	208 2	Y	8	8 1			1
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	19 1	8 9	202 2	Y	7	7 1			1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	9 9	242 2	Y	8	8 1			1
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	13 1	7 9	176 2	Y	6	6 1			1
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	7 9	209 2	Y	6	6 1			1

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 646

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC LOBO SOLO				21409 600 100804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
WELL #: 2				RRCID -> 168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.	9650	-	9877			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	6486	-0-	6486	6486	619 176	1 9	5691	2	Y	160	147	1			13
02	9044 X	2558	-0-	-6486	-0-	192 97	1 9	2269	2	Y	88	92	1			9
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	158 66	1 9	1692	2	Y	60	59	1			10
04	6000 X	1998	-0-	-4002	-0-	139 63	1 9	1796	2	Y	57	60	1			7
05	6200 X	2144	-0-	-4056	-0-	142 69	1 9	1933	2	Y	63	62	1			8
06	6000 X	1827	-0-	-4173	-0-	114 51	1 9	1662	2	Y	46	47	1			7
LOBO SOLO				WELL #: 5	RRCID -> 214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.	9690	-	9878		
01	1533 X	143	-0-	-1390	-0-	14 4	1 9	125	2	Y	4	4	1			-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	125	2	Y	5	5	1			-0-
03	1395 X	124	-0-	-1271	-0-	10 4	1 9	110	2	Y	4	3	1			1
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	9 4	1 9	110	2	Y	4	4	1			1
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	8 4	1 9	110	2	Y	4	4	1			1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	110	2	Y	3	3	1			1
LOBO SOLO				WELL #: 4	RRCID -> 220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	9664	-	9731		
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	171 48	1 9	1570	2	Y	44	40	1			4
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	77 39	1 9	916	2	Y	35	35	1			4
03	2232 X	1576	-0-	-656	-0-	130 54	1 9	1392	2	Y	49	46	1			7
04	2160 X	1420	-0-	-740	-0-	99 45	1 9	1276	2	Y	41	43	1			5
05	2232 X	955	-0-	-1277	-0-	63 31	1 9	861	2	Y	28	29	1			4
06	1740 X	1363	-0-	-377	-0-	85 39	1 9	1239	2	Y	35	34	1			5
COYOTE, WEST (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC MESTENA HOT WELLS				21409 800 100804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
WELL #: 1				RRCID -> 115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9628	-	9694			
01	2713 N	334	-0-	-2379	-0-	32 9	1 9	293	2	Y	8	7	1			1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	138	2	Y	5	5	1			1
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	25 11	1 9	270	2	Y	10	9	1			2
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	15 7	1 9	195	2	Y	6	7	1			1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	234	2	Y	8	8	1			1
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	18 8	1 9	261	2	Y	7	7	1			1

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 647

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804													
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	150	2 Y	4	6	1	-0-
02	1428 X	170	-0-	-1258	-0-	13 7	1 9	150	2 Y	6	5	1	1
03	2914 X	283	-0-	-2631	-0-	23 10	1 9	250	2 Y	9	9	1	1
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	250	2 Y	8	8	1	1
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	250	2 Y	8	8	1	1
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	250	2 Y	7	7	1	1
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716													
01	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	129 36	1 9	1189	2 Y	33	37	1	3
02	1232 X	1215	-0-	-17	-0-	91 46	1 9	1078	2 Y	42	41	1	4
03	1550 X	1047	-0-	-503	-0-	86 36	1 9	925	2 Y	33	32	1	5
04	1320 N	991	-0-	-329	-0-	69 31	1 9	891	2 Y	28	30	1	3
05	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	73 35	1 9	996	2 Y	32	31	1	4
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85 37	1 9	1230	2 Y	34	33	1	5
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728													
01	2046 X	1611	-0-	-435	-0-	154 44	1 9	1413	2 Y	40	46	1	4
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	127 64	1 9	1499	2 Y	58	56	1	6
03	1767 X	1485	-0-	-282	-0-	122 51	1 9	1312	2 Y	46	45	1	7
04	1560 N	1453	-0-	-107	-0-	101 46	1 9	1306	2 Y	42	44	1	5
05	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	106 52	1 9	1448	2 Y	47	46	1	6
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96 43	1 9	1399	2 Y	39	39	1	6
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676													
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	100	2 Y	3	3	1	-0-
02	224 X	112	-0-	-112	-0-	8 4	1 9	100	2 Y	4	4	1	-0-
03	248 X	119	-0-	-129	-0-	10 4	1 9	105	2 Y	4	3	1	1
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	8 3	1 9	105	2 Y	3	4	1	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 3	1 9	105	2 Y	3	3	1	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 3	1 9	105	2 Y	3	3	1	-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	Y		3		3 1		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 9	100 2	Y		4		4 1		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	Y		4		3 1		1
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	4 9	105 2	Y		3		4 1		-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	110 2	Y		4		4 1		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 9	110 2	Y		3		3 1		-0-
						8 1								
						3 9								
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848														
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	106 1	925 2	N		1		15 1		6
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1 9								
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	42 1	351 2	N		-0-				6
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	117 1	1070 2	N		-0-				6
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	71 1	610 2	N		-0-				6
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62 1	569 2	N		-0-				6
						55 1	508 2	N		43		6 1		43
						47 9								
VAQUERO OPERATING 882776 MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
SERNA, DONATO "A" 263648 WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)			//CONT.//	22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
VAQUERO OPERATING			//CONT.//	882776						
GEOGHEGAN, DENNIS			WELL #:	1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756	- 8768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEW			WELL #:	2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526	- 8562
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEW			WELL #:	3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720	- 4790
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)			22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824							
ROSARIO CATTLE CO.			WELL #:	1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF. 12734	- 12742
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #:	6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948	- 8966
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)			22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824							
LAUREL			WELL #:	1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10058	- 10127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				//CONT.//	22124 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//	102824															
MARSHALL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID -> 148170		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9380		- 10292						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

LAUREL				WELL #:	4	RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9394		- 9582						

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100	

LAUREL				WELL #:	5	RRCID -> 153796		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9134		- 10266						

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	393	-0-	393	393	393		104	1	289	2	N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-						-0-	
05	393	X	-0-	-0-	-393	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

LAUREL				WELL #:	6	RRCID -> 164267		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 16298		PERF. 9496		- 9573						

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

MARSHALL, STANLEY G.				WELL #:	3	RRCID -> 177234		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9952		- 10014						

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

KILLAM OIL CO., LTD.				WELL #:	460054	RRCID -> 218409		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14713		PERF. 13896		- 14172						
KILLAM HURD MCLEAN 121				WELL #:	4															

01	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	-0-		34101	2		N	-0-						-0-	
02	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	-0-		30549	2		N	-0-						-0-	
03	27931	X	26269	-0-	-1662	-0-	-0-		26269	2		N	-0-						-0-	
04	27030	X	21422	-0-	-5608	-0-	-0-		21422	2		N	-0-						-0-	
05	27931	X	25181	-0-	-2750	-0-	-0-		25181	2		N	-0-						-0-	
06	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	-0-		28744	2		N	-0-						-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID -> 221699		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL	DEPTH 14925	PERF.12432 - 12447						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02		168 N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID -> 223562		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL	DEPTH 14487	PERF.14204 - 14258						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID -> 234882		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL	DEPTH 16550	PERF.14728 - 14952						
01	1674	N	574	-0-	-1100	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID -> 234937		COMPL. DATE 02/16/2017		TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13960 - 14110						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID -> 241038		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13236 - 13250						
01	3100	X	1849	-0-	-1251	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1533	-0-	-1015	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID -> 247285		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.14122 - 14226						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID -> 247672		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL	DEPTH 15610	PERF.14132 - 14404						
01	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2574	-0-	-1094	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2821	-0-	-1240	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2978	-0-	-952	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)														CNTY: WEBB	
TEXRON OPERATING, LLC															
LA PURIMISA RANCH															
		WELL #:		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530	
M		0		850872		RRCID -> 230734		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	-0-
CUBA LIBRE (3RD HINNANT)														CNTY: WEBB	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,															
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"															
		WELL #:		22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940			
		102824		RRCID -> 157723											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
LAUREL, P.														TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
LAUREL, A.														TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	143	38	1	105	2	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
05	143 X	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
A. G. LONG GAS UNIT														TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	57	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1	-0-	58	58
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	7	-0-	65	65
								8	9						
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	-0-	-0-	65	65
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-	-0-	65	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	65	65
BENAVIDES, ROSA V. "E"														TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350																			
01	14B2	EXT	141	-0-	141	141	43	1	98	2	N	-0-							177
02	14B2	EXT	60	-0-	60	201	16	1	44	2	N	-0-							177
03	14B2	EXT	97	-0-	97	298	21	1	76	2	N	-0-							177
04	14B2	EXT	297	-0-	297	595	82	1	215	2	N	-0-							177
05	599 X		4	-0-	-595	-0-	1	1	3	2	N	-0-							177
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							177

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																			
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406																			
GONZALES WELL #: RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703																			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022																			

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER ENERGY, LLC VAN ES												CNTY: WEBB				
		WELL #:		22124 503 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8700 - 8728		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	399 127 9	1	3942	2	N	115					312
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	339 53 9	1	3043	2	N	48	175	1			185
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	392 64 9	1	3885	2	N	58	179	1			64
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	364 139 9	1	3634	2	N	126					190
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	396 105 9	1	4106	2	N	95	157	1			128
*06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	386 50 9	1	4049	2	N	45					173
LAUREL, ANGEL				WELL #:		1		RRCID -> 174908		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8701 - 8722		
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	214 67 9	1	2113	2	N	61					161
02	2184 N	1755	-0-	-429	-0-	174 14 9	1	1567	2	N	13					174
03	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	208 1	1	2056	2	N	-0-					174
04	2310 N	2107	-0-	-203	-0-	192 1	1	1915	2	N	-0-					174
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	197 15 9	1	2043	2	N	14					188
*06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	214 15 9	1	2244	2	N	14					202
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, P.												CNTY: WEBB				
		WELL #:		22125 700 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 16970		PERF.14318 - 14690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	189	-0-	189	189	50	1	139	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	348	-0-	348	537	97	1	251	2	N	-0-					-0-
05	564 X	27	-0-	-537	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:		1T		RRCID -> 168265		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 16005		PERF.14417 - 14947		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
D C R-79 (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. DCR 80												CNTY: DUVAL				
		WELL #:		22548 666 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 262				22562 683 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
				WELL #: 1	RRCID -> 141879	COMPL. DATE 04/14/1992	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7286 - 7326				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) ROCKIN' H RESOURCES LLC LA JOYA				23207 500 103724	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 2	RRCID -> 257993	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 5505	PERF. 3851 - 3884				
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
DASKAM, SOUTH (RINCON) ESCUDO OIL & GAS, LLC BUTLER				23209 300 254264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 1	RRCID -> 230064	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 7163	PERF. 5722 - 5773				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DASKAM, SOUTH (YTURRIA) SCORPION OPERATING, INC. STEEN, BETTY				23209 500 758492	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 7	RRCID -> 244992	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5194 - 5249				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) ROCKIN' H RESOURCES LLC BUTLER				23209 600 103724	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 2	RRCID -> 235205	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7390 - 7573				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) TEXAS OPERATING PARTNERS LLC YTURRIA, FRANK				23209 700 103508		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
				WELL #:	2	RRCID ->	258891	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8691 - 9115					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4	

ROCKIN' H RESOURCES LLC TIJERINA				103724 WELL #:		1	RRCID ->	247551	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	8698 - 9332				
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2			Y	-0-						50	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1075	2		33 9	Y	30						80	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		90	2		11 9	Y	10						90	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			Y	-0-						90	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			Y	-0-						90	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						90	

DASKAM, WEST (VICKSBURG) SCORPION OPERATING, INC. STEEN, BETTY				23215 500 758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
				WELL #:	5	RRCID ->	236647	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4730 - 4966					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	

STEEN, BETTY				WELL #:		8	RRCID ->	247511	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	5040 - 5046				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DAVIS (HINNANT 1ST) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT AVIATOR				23379 121 103601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM HOGG							
				WELL #:	1	RRCID ->	276016	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	8073 - 8083					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT AVIATOR				23379 124 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
				WELL #:	2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	8072 - 8090					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EL GATO SWD INC.				247705						
PUIG GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784	
PUIG "B"				4						
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-
02	672	N	552	-0-	-120	-0-	552	2	Y	-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2	Y	-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	Y	-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-
PUIG "C"		WELL #:		5	RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720	
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	Y	-0-
02	1596	N	1052	-0-	-544	-0-	1052	2	Y	-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	Y	-0-
06	2010	N	1368	-0-	-642	-0-	1368	2	Y	-0-
GARCIA 608		WELL #:		3	RRCID -> 270039		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PUIG 'C'		WELL #:		6	RRCID -> 299577		COMPL. DATE 03/21/2025		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8697 - 8703	
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-
02	1428	N	723	-0-	-705	-0-	723	2	N	-0-
03	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2	N	-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1377	2	22 9	20
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1512	2	76 9	69
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-
DAVIS (PUIG)		WELL #:		23379 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
THOMASMA, RAY J.				17	RRCID -> 290188		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280	
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	18545			Y	-0-
02	2800	N	16	-0-	-2784	15761	1 1	15 2	Y	-0-
03	3100	N	70	-0-	-3030	12731	7 1	63 2	Y	-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	9731			Y	-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	6631			Y	-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	6571			Y	NO RPT

DAVIS, S. (PUIG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCGRATH, JOHN J.														
23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.														
BRUNI ESTATE														
460054														
WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101														
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
DAVIS, S. (THIES)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KILLAM MINERAL FEE 16														
23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
386310														
WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVIS, S (2ND HINNANT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMASMA, RAY J.														
23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
386310														
WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.														
HINNANT HEIRS														
460054														
WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)		//CONT.//		23389 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 293420		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 10218		PERF. 8493 - 8613					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-153213					N	-0-					-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT		WELL #:		3112	RRCID -> 296108		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 10071		PERF. 8747 - 8755			
01	7254 X	5351	-0-	-1903 B	-0-	5336	2	15	9	N	14	188	1	95
02	6216 X	4641	-0-	-1575 B	-0-	4630	2	11	9	N	10			105
03	7037 X	5113	-0-	-1924 B	-0-	4889	2	224	9	N	204	187	1	122
04	6810 X	4519	-0-	-2291 B	-0-	4511	2	8	9	N	7			129
05	7037 X	4479	-0-	-2558 B	-0-	4472	2	7	9	N	6			135
06	5190 X	4433	-0-	-757 B	-0-	4416	2	17	9	N	15			150

DAVIS, S. (4TH HINNANT)				23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	5	RRCID -> 065943	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 8505	PERF. N/A		

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

DEVON GAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988		PERF. 8336 - 8360	
01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	1666	1	4034	2	Y	-0-	-0-
02	4480 X	3324	-0-	-1156	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-	-0-
03	4960 X	3872	-0-	-1088	-0-	400	1	3472	2	Y	-0-	-0-
04	4800 X	4578	-0-	-222	-0-	949	1	3629	2	Y	-0-	-0-
05	4960 X	4957	-0-	-3	-0-	953	1	4004	2	Y	-0-	-0-
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI ESTATE				WELL #:		1 L	RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1	RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIS, S. (2550)				23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL	DEPTH	3807	PERF.	2590 - 2690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
DAVIS, S. (8000)				23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8028 - 9549		
01	248 N	155	-0-		-93		-0-	43	1	104	2	N	7			18
02	336 N	-0-	-0-		-336		-0-	8	9							18
03	741 N	741	-0-		-0-		-0-	76	1	661	2	N	4	13	1	9
04	388 N	388	-0-		-0-		-0-	80	1	308	2	N	-0-			9
05	505 N	505	-0-		-0-		-0-	92	1	387	2	N	24			33
06	660 N	NO RPT	-0-		-660		-0-	26	9			N	NO RPT			33
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	22	RRCID ->	298675	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
HINNANT 307 'C'				WELL #:	3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8151 - 8162		
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)				23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
THREE C EXPLORATION, LLC				857512												
FROST TRUST -17-				WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	4390 - 4404		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)			23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601																
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 3732 - 3828								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 3728 - 3801								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEJAY (6TH QUEEN CITY)			24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
LORAC, INC.			508936																
WELDER			WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6023 - 6035								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/17/2024		- WELL PLUGGED 05/17/24														
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"			WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6060 - 6066								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/20/2024		- WELL PLUGGED 05/20/24														
DEJAY (STRAY SAND)			24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
LORAC, INC.			508936																
WELDER			WELL #: 1		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 6002 - 6006								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/14/2024																

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)										24014 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SOUTH TEXAS DISPOSAL SRVS, LLC										102362								
ORTIZ										WELL #: 1	RRCID -> 267202	COMPL. DATE 05/01/2025	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5681	-	5762		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
DEJAY DEEP (LULING)										24017 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649								
WELDER STATE 212										WELL #: 1	RRCID -> 141018	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8442	-	8551		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)										24019 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649								
WELDER HEIRS 211										WELL #: 1	RRCID -> 102716	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5736	-	5745		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/31/2024								
DEJAY, NORTH (SLICK)										24019 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649								
WELDER HEIRS 212										WELL #: 1	RRCID -> 149648	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8161	-	8178		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/17/2024								
DEL MAR (LOBO CONS.)										24139 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054								
KHA										WELL #: J 3	RRCID -> 265610	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 6500	-	6784		
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-						-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-						-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-						-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-						-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-						-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-						-0-

DESTINO (LOWER HOUSE)										CAPACITY		CNTY: DUVAL							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.										24400 240		NON-ASSOCIATED							
MOBIL FEE										743197		RRCID -> 297398							
WELL #: 5										COMPL. DATE 09/22/2024		TOTAL DEPTH 10727		PERF.10647 - 10659					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESTINO (SLICK B)										24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.										743197		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10060 - 10070	
MOBIL FEE										WELL #: 4									
01	1953 #	3741	-0-	1788 B	-325	3741	2			Y	-0-							29	
02	1540 #	1196	-0-	-344 B	-669	1196	2			Y	-0-							29	
03	1705 #	1100	-0-	-605 B	-1274	1100	2			Y	-0-							29	
04	DLQ G-10	1217	-0-	1217 B	-57	1217	2			Y	-0-							29	
05	DLQ G-10	696	-0-	696 B	639	696	2			Y	-0-							29	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	639					Y	NO RPT							29	
DESTINO (WX. RONNIE SD.)										24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DAF OPERATING, LLC										196980		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13204 - 14164	
CUELLER-STATE										WELL #: 1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.										743197		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870		PERF.13298 - 13366	
MOBIL FEE										WELL #: 1									
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-							-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-							-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-							-0-	
05	DLQ G-10	37	-0-	37	246	37	2			Y	-0-							-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT							-0-	
MOBIL FEE										WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13271 - 13750	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-							-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-							-0-	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-							-0-	
05	DLQ G-10	411	-0-	411	578	411	2			Y	-0-							-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT							-0-	
MOBIL FEE										WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070		PERF.13246 - 13368	
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-							-0-	
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-							-0-	
03	4123 X	3490	-0-	-633	-0-	3490	2			Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-							-0-	
05	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2204	1198	2			Y	-0-							-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2204					Y	NO RPT							-0-	

DINN, DEEP (11200)															
PALEO OIL COMPANY LLC															
HAMILTON, BUCK															
24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
635131															
WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			1234 2			Y	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-			1365 2			Y	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086 2			Y	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-			677 2			Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LOPEZ MINERAL TRUST															
WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DINN, DEEP (WILCOX 12,900)															
TRIUM, LTD.															
GONZALEZ WEST															
24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
871159															
WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DINN, DEEP (WILCOX 14,900)															
PALEO OIL COMPANY LLC															
LOPEZ MINERAL TRUST															
24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
635131															
WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA ROSA OPERATING, LLC															
HAMILTON, BUCK															
748104															
WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HAMILTON, BUCK															
WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658															
01	PRTL PLG	4337	-0-	4337	28349			4337 2			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	3308	-0-	3308	31657			3308 2			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	2762	-0-	2762	34419			2762 2			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	34419						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	34419						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	34419						Y	NO RPT			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)				24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
HAMILTON, BUCK				WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12860 - 13824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13030 - 13042					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13240 - 13302					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK				WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295		PERF.13202 - 14040					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK				WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034		PERF.12966 - 13670					
01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2				N	-0-					-0-
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2				N	-0-					-0-
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2				N	-0-					-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2				N	-0-					-0-
05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2				N	-0-					-0-
06	4770 X NO RPT	-0-	-0-	-4770	-0-						N	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417		PERF.13042 - 14152					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493						N	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)				//CONT.//		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC						748104														
HAMILTON, BUCK				WELL #:		8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12884 - 13180						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK				WELL #:		9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13007 - 13148						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK				WELL #:		11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12910 - 13463						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK				WELL #:		14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012		PERF.12762 - 13748						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK				WELL #:		7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.13077 - 13549						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK				WELL #:		6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859		PERF.13022 - 13062						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873							N	NO RPT					-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)										25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP										100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 127		RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7843 - 8548			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 150		RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7592 - 8594			
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	93	2	N	2	1	1					2
									2	9											
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	84	2	N	1	1	1					2
									1	9											
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	99	2	N	1	1	1					2
									1	9											
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	88	2	N	1	1	1					2
									1	9											
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	80	2	N	1	1	1					2
									1	9											
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	82	2	N	1	1	1					2
									1	9											

HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
DIX RANCH C										WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6988 - 6998			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

DIX RANCH A										WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7205 - 7230			
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-		-0-	53	1	197	2	Y	-0-							-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-		-0-	111	1	402	2	Y	-0-							-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-		-0-	125	1	416	2	Y	-0-							-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-		-0-	104	1	317	2	Y	-0-							-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-		-0-	47	1	162	2	Y	-0-							-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

DIX RANCH C										WELL #: 2		RRCID -> 142691		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7233 - 7326			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

DIX RANCH D										WELL #: 1		RRCID -> 146292		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7372 - 7455			
01	155	X	34	-0-	-121	-0-		-0-	7	1	27	2	Y	-0-							-0-
02	140	X	27	-0-	-113	-0-		-0-	6	1	21	2	Y	-0-							-0-
03	155	X	27	-0-	-128	-0-		-0-	6	1	21	2	Y	-0-							-0-
04	150	X	28	-0-	-122	-0-		-0-	7	1	21	2	Y	-0-							-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	34	2	Y	-0-							-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)				//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID -> 146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	6895 -	6912		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID -> 147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	6945 -	6984		
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID -> 157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL	DEPTH	8647	PERF.	7749 -	8366		
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	136	1	502	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	118	1	428	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	153	1	510	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	630	N	365	-0-	-265	-0-	90	1	275	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	68	1	235	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID -> 161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	6886 -	6908		
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	24	1	80	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-

DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID -> 162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	8508	PERF.	7488 -	8138		
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	75	1	274	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	53	1	163	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	46	1	159	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-

DIX RANCH D 99				WELL #:	7	RRCID -> 173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6875 -	6885		
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 669

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)				//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DIX RANCH C 100				WELL #:	4	RRCID -> 175366		COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6802	-	7043	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-			380 57 9	1400	2	Y		52			89
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-			313 41 9	1137	2	Y		37	73	1	53
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-			377 24 9	1257	2	Y		22			75
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-			403 39 9	1226	2	Y		35			110
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-			361 18 9	1252	2	Y		16	76	1	50
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-						Y		NO RPT			50
DIX RANCH A524				WELL #:	1	RRCID -> 176922		COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6846	-	6929	
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-			66 1	243	2	Y		-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-			68 1	248	2	Y		-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-			79 1	265	2	Y		-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-			62 1	190	2	Y		-0-			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-			48 1	167	2	Y		-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y		NO RPT			-0-
DIX RANCH D 523				WELL #:	6	RRCID -> 183450		COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7134	-	7761	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
DIX RANCH C 899				WELL #:	1	RRCID -> 186222		COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	6739	-	6958	
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-			250 39 9	923	2	Y		35			59
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-			225 26 9	818	2	Y		24	48	1	35
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-			268 17 9	894	2	Y		15			50
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-			302 25 9	918	2	Y		23			73
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-			271 12 9	941	2	Y		11	51	1	33
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						Y		NO RPT			33
DIX RANCH D 899				WELL #:	2	RRCID -> 188505		COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	6794	-	7049	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT			-0-
DIX RANCH C 101				WELL #:	3	RRCID -> 189982		COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL	DEPTH	7118	PERF.	6739	-	6853	
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-			195 1	718	2	Y		-0-			-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-			188 1	684	2	Y		-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-			168 1	559	2	Y		-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-			139 1	422	2	Y		-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-			125 1	435	2	Y		-0-			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y		NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	744 N	725 -0-	-19 -0-	155 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	612 N	612 -0-	-0- -0-	132 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	799 N	799 -0-	-0- -0-	184 1	615 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	697 N	697 -0-	-0- -0-	172 1	525 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	642 -0-	-40 -0-	144 1	498 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	NO RPT	-0- -780 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890													
01	1201 N	1201 -0-	-0- -0-	252 1	929 2	Y	18						30
02	995 N	995 -0-	-0- -0-	212 1	770 2	Y	12	24	1				18
03	899 N	549 -0-	-350 -0-	125 1	416 2	Y	7						25
04	870 N	312 -0-	-558 -0-	74 1	225 2	Y	12						37
05	1637 N	1637 -0-	-0- -0-	365 1	1266 2	Y	5	25	1				17
06	540 N	NO RPT	-0- -540 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138													
01	118 N	118 -0-	-0- -0-	25 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	107 N	107 -0-	-0- -0-	23 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126 -0-	-0- -0-	29 1	97 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	129 N	129 -0-	-0- -0-	32 1	97 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	143 N	143 -0-	-0- -0-	32 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0- -120 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005													
01	374 N	374 -0-	-0- -0-	79 1	293 2	N	2						3
02	325 N	325 -0-	-0- -0-	70 1	254 2	N	1	2	1				2
03	359 N	359 -0-	-0- -0-	83 1	276 2	N	-0-						2
04	430 N	430 -0-	-0- -0-	106 1	322 2	N	2						4
05	338 N	338 -0-	-0- -0-	76 1	262 2	N	-0-	2	1				2
06	90 N	NO RPT	-0- -90 -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124													
01	62 N	46 -0-	-16 -0-	10 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56 -0-	-0- -0-	12 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	56 -0-	-6 -0-	13 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50 -0-	-0- -0-	12 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	41 -0-	-21 -0-	9 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0- -60 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965													
01	106 N	106 -0-	-0- -0-	23 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101 -0-	-0- -0-	22 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	135 -0-	-20 -0-	31 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	79 -0-	-11 -0-	20 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	97 -0-	-27 -0-	22 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0- -120 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0)				//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
DIX RANCH D				WELL #:	8	RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH	6906	PERF. 6443	- 6504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29 1	107 2	Y	18				30
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 9	114 2	Y	12	24 1			18
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	Y	7				25
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 9	116 2	Y	12				37
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	34 1	119 2	Y	5	25 1			17
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6 9		Y	NO RPT				17
DIX RANCH C 100				WELL #:	5	RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6835	- 6865
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DIX RANCH D				WELL #:	9	RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6474	- 6494
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	Y	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	11 1	37 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	10 1	31 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	12 1	41 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-
DIX RANCH A				WELL #:	16	RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6435	- 6454
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 1	15 2	Y	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3 1	12 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 2	Y	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	6 1	17 2	Y	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	4 1	14 2	Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-
DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID -> 265528		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896	- 7445
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-				-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 2	Y	-0-				-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 2	Y	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-				-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT				-0-

DODIER (WILCOX "B")														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.															
WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT				-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
DON JOSE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
DODIER (WILCOX "C")														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD															
WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)														CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC															
MARTIN, S. J.															
WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694															
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		Y	-0-				-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-				-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-				-0-	
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	2		Y	-0-				-0-	
06	330 N	166	-0-	-164	-0-	166	2		Y	-0-				-0-	
MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A															
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		Y	-0-				-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				-0-	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-				-0-	
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		Y	-0-				-0-	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-	

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																				
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-	
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-	

MARTIN, J.C. III										WELL #:	12	C	RRCID ->	149686	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632 - 8658
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		169	2		3	9	N	3		3	1		55	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2				N	-0-					55	
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-		437	2		3	9	N	3		3	1		55	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-		425	2		3	9	N	3		3	1		55	
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2				N	-0-					55	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-		455	2		3	9	N	3		3	1		55	

MARTIN, SOPHIE J. "B"										WELL #:	4		RRCID ->	155896	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846 - 8878
01		93 N	69	-0-	-24	-0-		69	2				Y	-0-					19	
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2				Y	-0-					19	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2				Y	-0-					19	
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2				Y	-0-					19	
05		124 N	60	-0-	-64	-0-		60	2				Y	-0-					19	
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2				Y	-0-					19	

MARTIN, J. C. 111										WELL #:	3		RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MARTIN, J. C. III										WELL #:	16		RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751
01		155 N	145	-0-	-10	-0-		142	2		3	9	N	3		3	1		2	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2				N	-0-					2	
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-		460	2		3	9	N	3		3	1		2	
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-		430	2		3	9	N	3		3	1		2	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2				N	-0-					2	
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-		389	2		3	9	N	3		3	1		2	

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																				
MARTIN, J. C. III										WELL #:	15		RRCID ->	163533	COMPL. DATE	06/15/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8622 - 8674
01		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2				N	-0-					1	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2				N	-0-					1	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2				N	-0-					1	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2				N	-0-					1	
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2				N	-0-					1	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2				N	-0-					1	

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.//										25236 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
MARTIN, J. C. 111 TR										WELL #:	7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF. 9087	- 9119
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	326	-0-	-0-	326	-0-	326			326	2		Y	-0-				-0-
J. C. MARTIN III A GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	170628	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9542	- 9582
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DONNA (LOWER SINGER)										25307 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY										891175									
JANCIK										WELL #:	9	RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6510	- 6516
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99	1	425	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			94	1	382	2	Y	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			104	1	453	2	Y	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106	1	440	2	Y	-0-			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			129	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			109	1	382	2	Y	-0-			-0-
DONNA (ARMSTRONG)										25318 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.										667941									
LAMMERS, MAYMIE, UNIT										WELL #:	1 U	RRCID ->	010118	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	5596	PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC										701613									
RICE GAS UNIT										WELL #:	3 U	RRCID ->	098902	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5218	- 5269
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1172	2			N	-0-			25
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			973	2			N	-0-			25
03	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	-0-	-0-			1008	2			N	-0-			25
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1309	2			N	-0-			25
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1359	2			N	-0-			25
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1251	2			N	-0-			25
WAGNER OIL COMPANY										891175									
BUCHANAN UNIT										WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	-0-	-0-			306	1	1314	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1409	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			278	1	1131	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	-0-	-0-			289	1	1251	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			293	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			338	1	1247	2	Y	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			346	1	1212	2	Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG)				//CONT.// 25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.// 891175														
SWALLOW GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 154576		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5321 - 5326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	226	-0-	-0-	-22	-0-		43	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	249	-0-	-0-	-51	-0-		55	1	194	2	Y	-0-					-0-
SCHUSTER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 193290		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 5333 - 5366						
01	651 N	611	-0-	-0-	-40	-0-		100	1	427	2	Y	76	112	1			31
								84	9									
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	407	2	Y	71	54	1			48
								78	9									
03	713 N	666	-0-	-0-	-47	-0-		109	1	473	2	Y	76	55	1			69
								84	9									
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	455	2	Y	62	55	1			76
								68	9									
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	459	2	Y	66	111	1			31
								73	9									
06	630 N	553	-0-	-0-	-77	-0-		108	1	379	2	Y	60	52	1			39
								66	9									
SWALLOW GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 243394		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5288 - 5387						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DONNA (FRIO 5500)				25318 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175														
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 206625		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5388 - 5394						
01	930 N	884	-0-	-0-	-46	-0-		167	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	838	-0-	-0-	-2	-0-		165	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	803	-0-	-0-	-67	-0-		156	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	843	-0-	-0-	-87	-0-		180	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	748	-0-	-0-	-92	-0-		166	1	582	2	Y	-0-					-0-
DONNA (HARRELL)				25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329														
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT				WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596		PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5369 - 5387		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 5585 - 5599		
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495		PERF. 5832 - 5850		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5417 - 5432		
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	-0-	29	1	119	2	Y	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	Y	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	203	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	43	-0-	-112	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	68	-0-	-142	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-	-0-

DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS				427635									
JANCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 6456 - 6466		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	115

WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DONNA (JANCIK)			//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
SWALLOW GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8207		PERF. 7202 - 7218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)					25318 405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY					891175									
HOUSTON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7926 - 7956	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)					25318 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY					891175									
SORENSEN GAS UNIT			WELL #:		3-T	RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8957 - 9192	
01	5580 X	5294	-0-	-286	-0-	967 1	4144 2	Y	166	235 1				65
02	5012 X	4300	-0-	-712	-0-	183 9	3323 2	Y	146	112 1				99
03	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	816 1	4219 2	Y	153	112 1				140
04	5430 X	5238	-0-	-192	-0-	161 9	4112 2	Y	124	111 1				153
05	5611 X	5309	-0-	-302	-0-	973 1	4064 2	Y	131	222 1				62
06	5190 X	4909	-0-	-281	-0-	168 9	3703 2	Y	134	112 1				84
						990 1								
						136 9								
						1101 1								
						144 9								
						1059 1								
						147 9								

DONNA (RICE)					25318 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS					427635									
JANCIK, JOHN			WELL #:		4	RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 10045		PERF. 6450 - 6508	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC					701613									
RICE GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6450 - 6490	
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2				N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2				N	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2				N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2				N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2				N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2				N	-0-			-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANCIK		WELL #:		7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992	-	6000
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	2	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	9	-0-	-501	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004	-	6440
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:			RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790	-	6810
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017														

WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322	-	5350
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	123	1	525	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	496	-0-	-92	-0-	98	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	121	1	523	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	117	1	486	2	Y	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	128	1	472	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	122	1	428	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866	-	6868
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	107	1	435	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	87	1	378	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	122	-0-	-298	-0-	24	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	20	-0-	-569	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	36	-0-	-414	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

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

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
THE MEDUSA COMPANY		851528							
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/02/2016											
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536						
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	28	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	37	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	32	1	111	2	Y	-0-					-0-
DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DML EXPLORATION, INC.		221510														
GATES, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A						
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
GATES "N" TR2		WELL #:		31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)				25567 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
TBM CATARINA, LLC				101300										
PILONCILLO				WELL #: D 1WI	RRCID -> 273622	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3324	-	3398				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE A (8700)				25644 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC				101779										
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 258452	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 9597	PERF. 8700	-	8758				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUGHTY (FRIO 10248)				25849 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926										
MANLEY, ALMA				WELL #: 1	RRCID -> 127255	COMPL. DATE 02/26/1988	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 10242	-	10250				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRACO (QUEEN CITY 6700)				26021 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 096786	COMPL. DATE 07/10/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6665	-	6696				
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				Y	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2				Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2				Y	-0-			-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2				Y	-0-			-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 143024	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6646	-	6812				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	125 2		132 9		N	120			120
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	180 2		85 9		N	77	196 1		1
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2				N	-0-			1
05	279 N	105	-0-	-174	-0-	105 2				N	-0-			1
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	105 2				N	-0-			1
E. ESCOBAR GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 156829	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6700	-	6742				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2				Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2				Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2				Y	-0-			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425)					26678 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC					573221					
MCCAMPBELL, DUNN					WELL #:	RRCID -> 241554	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10590 - 10615
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		99
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		99
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		99
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		99
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		99
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		99
PLUGGED AND ABANDONED					03/29/2021					

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)												26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
AMRWR, LLC												102699											
ST TRACT 938 LAPLAYA												WELL #:		1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 8636 - 9932	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
DYE (NAVARRO)												26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310											
DYE, JAMES D.												WELL #:		2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
HERBST, M.V.												WELL #:		6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068	
*01	3100	N	3650	-0-		550		550	183	1	3467	2	N		-0-						1		
*02	2800	N	3502	-0-		702		1252	166	1	3335	2	N		1						2		
										1													
*03	3100	N	4000	-0-		900		2152	208	1	3792	2	N		-0-						2		
*04	6120	X	3968	-0-		-2152		-0-	201	1	3767	2	N		-0-						2		
05	4145	X	4145	-0-		-0-		-0-	208	1	3937	2	N		-0-						2		
06	2910	X	NO RPT	-0-		-2910		-0-					N		NO RPT						2		
VIDAURRI, R.												WELL #:		13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352	
*01	6200	X	5454	-0-		-746		-0-	263	1	5191	2	Y		-0-						-0-		
*02	5600	X	4785	-0-		-815		-0-	227	1	4558	2	Y		-0-						-0-		
*03	6045	X	5500	-0-		-545		-0-	286	1	5214	2	Y		-0-						-0-		
*04	5640	X	5183	-0-		-457		-0-	262	1	4921	2	Y		-0-						-0-		
05	5828	X	5563	-0-		-265		-0-	279	1	5284	2	Y		-0-						-0-		
06	5310	X	NO RPT	-0-		-5310		-0-					Y		NO RPT						-0-		
HERBST, M. V.												WELL #:		18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057	
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-		
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-		
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-		
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-		
DYE (WILCOX 8200)												26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310											
VIDAURRI, R. ET AL												WELL #:		1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705		PERF. N/A	
*01	290	N	290	-0-		-0-		-0-	14	1	276	2	Y		-0-						6		
*02	248	N	248	-0-		-0-		-0-	12	1	236	2	Y		-0-						6		
*03	273	N	273	-0-		-0-		-0-	14	1	259	2	Y		-0-						6		
*04	243	N	243	-0-		-0-		-0-	12	1	231	2	Y		-0-						6		
05	235	N	235	-0-		-0-		-0-	12	1	223	2	Y		-0-						6		
06	150	N	NO RPT	-0-		-150		-0-					Y		NO RPT						6		

DYE (WILCOX 8200) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, JAMES D.				//CONT.// 26820 800 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	PERF. N/A	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R.				WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. N/A						
*01	125 N	125	-0-		-0-		-0-	6	1	119	2	N	-0-					6
*02	114 N	114	-0-		-0-		-0-	5	1	109	2	N	-0-					6
*03	130 N	130	-0-		-0-		-0-	7	1	123	2	N	-0-					6
*04	123 N	123	-0-		-0-		-0-	6	1	117	2	N	-0-					6
05	157 N	157	-0-		-0-		-0-	8	1	149	2	N	-0-					6
06	30 N	NO RPT	-0-		-30		-0-					N	NO RPT					6
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 7872 - 7990						
*01	3379 X	2955	-0-		-424		-0-	141 30	1 9	2784	2	N	27					33
*02	3052 X	2637	-0-		-415		-0-	125	1	2512	2	N	-0-	28	1			5
*03	3379 X	3169	-0-		-210		-0-	165	1	3004	2	N	-0-					5
*04	3396 X	3396	-0-		-0-		-0-	172	1	3224	2	N	-0-					5
05	3652 X	3652	-0-		-0-		-0-	183	1	3469	2	N	-0-					5
06	3060 X	NO RPT	-0-		-3060		-0-					N	NO RPT					5
DYE, W. (NAVARRO) HILCORP ENERGY COMPANY DYE STATE G.U.				26825 500 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9077 - 9091						
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DYE, JAMES				WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7818 - 9081						
*01	3162 X	2661	-0-		-501		-0-	134	1	2527	2	N	-0-					1
*02	2856 X	2376	-0-		-480		-0-	113 1	1 9	2262	2	N	1					2
*03	3162 X	2570	-0-		-592		-0-	134	1	2436	2	N	-0-					2
*04	2853 X	2853	-0-		-0-		-0-	144	1	2709	2	N	-0-					2
05	3368 X	3368	-0-		-0-		-0-	169	1	3199	2	N	-0-					2
06	2580 X	NO RPT	-0-		-2580		-0-					N	NO RPT					2
DYE, WEST (WILCOX 7800) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, JAMES				26825 900 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7818 - 8078						
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		//CONT.//		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7881 - 7891							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	5673 X	1707	-0-	-0-	-3966		-0-		82	1	1625	2	N	-0-					6
*02	5124 X	3318	-0-	-0-	-1806		-0-		157	1	3161	2	N	-0-					6
*03	5673 X	4261	-0-	-0-	-1412		-0-		222	1	4039	2	N	-0-					6
*04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-		-0-		218	1	4092	2	N	-0-					6
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		-0-		232	1	4388	2	N	-0-					6
06	4110 X	NO RPT	-0-	-0-	-4110		-0-						N	NO RPT					6
EAST 76 (WILCOX)						27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRISTAR OIL & GAS						871133													
WIEDERKEHR, D. C.				WELL #:		1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 7507 - 7518					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					140
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					140
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					140
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023																			
EAST 76 (WILCOX 9300)						27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
WIEDERKEHR				WELL #:		1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9262 - 9311					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
WIEDERKEHR				WELL #:		3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9236 - 9298					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
HAHL-HESTER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9241 - 9284					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
EDINBURG (UPPER MARKS "C")						27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.						732075													
EDINBURG UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 11128 - 11262					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11065 - 11208												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDINBURG (6,700)												
MO-VAC SERVICE CO., INC.												
MO-VAC ANDREWS SWD												
WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EDINBURG (8800)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 298642 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8943 - 8948												
01	37417	19221	-0-	-18196 B	27744	2098	1	16984	2	Y	126	48
						139	9					
02	41098 X	13354	-0-	-27744	-0-	1800	1	11460	2	Y	85	50
						94	9					
03	22010 X	11081	-0-	-10929	-0-	1861	1	9147	2	Y	66	25
						73	9					
04	21300 X	8377	-0-	-12923	-0-	2007	1	6317	2	Y	48	19
						53	9					
05	22010 X	745	-0-	-21265	-0-	424	1	320	2	Y	1	7
						1	9					
06	18600 X	447	-0-	-18153	-0-	363	1	84	2	Y	-0-	-0-
EDINBURG UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 299586 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 12416 PERF. 9094 - 9104												
01	109023	86917	-0-	-22106 B	131766	1266	1	84955	2	Y	633	233
						696	9					
02	215378 X	83612	-0-	-131766	-0-	1159	1	81787	2	Y	605	316
						666	9					
03	91264 X	90802	-0-	-462	-0-	1293	1	88720	2	Y	717	225
						789	9					
04	85020 X	84581	-0-	-439	-0-	1258	1	82605	2	Y	653	223
						718	9					
05	92566 X	85929	-0-	-6637	-0-	1321	1	83898	2	Y	645	296
						710	9					
06	89580 X	81210	-0-	-8370	-0-	1278	1	79216	2	Y	651	204
						716	9					
EDINBURG (9,000)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 688

EDINBURG (9,950)				27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075															
EDINBURG UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1364 X	-0-	-0-	-1364 B	-0-							Y	-0-						-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-0-							Y	-0-						-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-							Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-

EDINBURG UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 290211	COMPL.	DATE 10/15/2020	TOTAL	DEPTH	11585	PERF.	9924 -	9938
01	3565 X	2236	-0-	-1329 B	-0-	9	1	2208	2	Y	17	18	1	7
02	3192 X	2970	-0-	-222 B	-0-	19	9	2937	2	Y	20	17	1	10
03	3348 X	3286	-0-	-62 B	-0-	22	9	3245	2	Y	25	27	1	8
04	3180 X	3123	-0-	-57 B	-0-	13	1	3086	2	Y	22	22	1	8
05	3286 X	3264	-0-	-22 B	-0-	24	9	3227	2	Y	20	18	1	10
06	3180 X	3178	-0-	-2 B	-0-	15	1	3134	2	Y	26	28	1	8

EDINBURG (10,800 FB-B FRI0)				27608 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075											
EDINBURG UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	132944	COMPL.	DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.12120 - 12182	
01	2313	N	1875	-0-	-438	-0-	7	1	1853	2	Y	14	14	1	5
02	1624	N	1061	-0-	-563	-0-	15	9	1049	2	Y	7	7	1	5
03	2015	N	1110	-0-	-905	-0-	8	9	1099	2	Y	5	8	1	2
04	1800	N	1119	-0-	-681	-0-	5	1	1106	2	Y	7	7	1	2
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	8	9	1156	2	Y	7	6	1	3
06	1080	N	870	-0-	-210	-0-	5	1	860	2	Y	5	8	1	-0-

EDINBURG (10,800 FRIO)				27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075											
EDINBURG UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.10862 -	11018	
01	13072	11589	-0-	-1483	-0-	45	1	11450	2	Y	85	83	1	30	
02	11710	10419	-0-	-1291	-0-	94	9	10298	2	Y	74	65	1	39	
03	12864	11485	-0-	-1379	-0-	81	9	11341	2	Y	88	99	1	28	
04	11220 #	10908	-0-	-312	-0-	47	1	10770	2	Y	83	83	1	28	
05	11594 #	11417	-0-	-177	-0-	91	9	11269	2	Y	86	75	1	39	
06	11220 #	11092	-0-	-128	-0-	53	1	10943	2	Y	87	96	1	30	
						96	9								

EDINBURG, E. (10500)			27609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085					
PEDRAZA ET AL GU			WELL #: 1	RRCID -> 193267	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10103 - 10143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165
EDINBURG, S. (JAYSIMS)			27612 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791					
EDINBURG ST GAS UNIT RE			WELL #: 1	RRCID -> 214601	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 14631	PERF.13032 - 13511	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
D90 ENERGY, LLC			195797					
WILLIAM E. BEANE GU			WELL #: 2	RRCID -> 175218	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 15324	PERF.14470 - 14804	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HADOCK, I.E. GAS UNIT B			WELL #: 2	RRCID -> 201158	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 15400	PERF.14367 - 14520	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
W.E. BEANE GAS UNIT 2			WELL #: 2	RRCID -> 201877	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 15142	PERF.12373 - 12380	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED			01/15/2018					
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #: 4	RRCID -> 202153	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13955 - 14042	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4

EDINBURG, S. (JAYSIMS)														
D90 ENERGY, LLC														
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14157 - 14322														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
EDINBURG, S. (MARKS 11030)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
EDINBURG UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 11094 - 11347														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EDROY (VICKSBURG 5900)														
TYLUDADEDA, LLC														
MCGLOIN														
WELL #: 875253 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017														
EL ANZUELO (J-R SAND)														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.														
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION														
WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558														
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		Y	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	1		Y	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
CLEOPATRA														
WELL #: 627136 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL CABALLERO (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMSON, S. H. ET AL				27915 600 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
WELL #: 1				RRCID -> 112286	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 6790	- 7587								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	124	1	995	2	Y	-0-					28
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					28
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	976	2	Y	-0-					28
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					28
05	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	117	1	969	2	Y	-0-					28
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					28
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766				WELL #: 3	RRCID -> 129859	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7434	- 8579				
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					46
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	432	2	Y	-0-					46
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					46
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					46
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	495	2	Y	-0-					45
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					45
EL COYOTE (VICKSBURG D) BESCO OPERATING, L.P. BARBARA LIPS "C" (ECR)				27958 470 068208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
WELL #: 10				RRCID -> 159298	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12442	PERF.10325	- 10340								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) BESCO OPERATING, L.P. LIPS, BARBARA "C" (ECR)				27958 600 068208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
WELL #: 9				RRCID -> 149442	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412	- 10832					
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	325	1	3069	2	Y	174	87	1			135
02	3080 X	2707	-0-	-373	-0-	191	9	2359	2	Y	126	167	1			94
03	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	209	1	2715	2	Y	131	144	1			81
04	DLQ G-10	2904	-0-	2904	2904	241	1	2531	2	Y	135	146	1			70
05	DLQ G-10	2935	-0-	2935	5839	144	9	2546	2	Y	124	144	1			50
06	8708 X	2869	-0-	-5839	-0-	149	9	2501	2	Y	118	70	1			98
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 12	RRCID -> 156679	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11192	- 11212							
01	3224 X	2910	-0-	-314	-0-	265	1	2504	2	Y	128	67	1			99
02	2744 X	2448	-0-	-296	-0-	141	9	2141	2	Y	106	126	1			79
03	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	190	1	2375	2	Y	110	120	1			69
04	DLQ G-10	2746	-0-	2746	2746	117	9	2399	2	Y	123	128	1			64
05	DLQ G-10	2834	-0-	2834	5580	135	9	2462	2	Y	115	133	1			46
06	3000 N	2604	-0-	-396	5184	245	1	2268	2	Y	109	65	1			90

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	22	1	247	2	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	325	-0-	325	325	26	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	295	-0-	295	620	27	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	898 N	278	-0-	-620	-0-	24	1	254	2	Y	-0-			-0-
EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662														
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	107	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	112	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCORPION OPERATING, INC. 758492														
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO (U-3)													27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY													561136					
SLICK, T. B. ESTATE													WELL #: 68	RRCID -> 084461	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4808 - 4910	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EL GATO (LOBO)													27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
EL GATO													WELL #: 1	RRCID -> 089678	COMPL. DATE 06/14/1980	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8417 - 8493	
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y		-0-				-0-	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y		-0-				-0-	
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y		-0-				-0-	
04		T. A.	146	-0-	146	146	14	1	132	2	Y		-0-				-0-	
05		T. A.	91	-0-	91	237	7	1	84	2	Y		-0-				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	237					Y		NO RPT				-0-	
EL GATO													WELL #: 4	RRCID -> 095605	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8241 - 8348	
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y		-0-				-0-	
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	97	1	1202	2	Y		-0-				-0-	
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1361	2	Y		-0-				-0-	
04		1560 N	1408	-0-	-152	-0-	133	1	1275	2	Y		-0-				-0-	
05		1426 N	1144	-0-	-282	-0-	88	1	1056	2	Y		-0-				-0-	
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y		NO RPT				-0-	
EL GATO													WELL #: 3	RRCID -> 098908	COMPL. DATE 02/13/1995	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8515 - 8630	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 3	RRCID -> 099349	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 7821 - 7843	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 4	RRCID -> 099350	COMPL. DATE 09/30/1992	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7955 - 8246	
01		3999 X	3555	-0-	-444	-0-	323	1	3219	2	Y		12				25	
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	221	1	2748	2	Y		15		40	1	-0-	
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	242	1	3118	2	Y		-0-				-0-	
04		T. A.	2958	-0-	2958	2958	279	1	2671	2	Y		7				7	
05		T. A.	3238	-0-	3238	6196	249	1	2969	2	Y		18				25	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6196	20	9			Y		NO RPT				25	

EL GATO (LOBO)			//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
EL GATO			WELL #:		6	RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	8283	-	8358	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		350	-0-	350	350	33	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		209	-0-	209	559	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					-0-

EL GATO			WELL #:		7	RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL	DEPTH	9006	PERF.	8483	-	8671	
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	162	1	1617	2	Y	-0-					14
02	2800	N	4193	-0-	1393	1393	310	1	3860	2	Y	21					35
							23	9									
03	3100	N	4843	-0-	1743	3136	347	1	4463	2	Y	30	49	1			16
							33	9									
04	3000	N	4820	-0-	1820	4956	453	1	4341	2	Y	24					40
							26	9									
05	9655	X	4699	-0-	-4956	-0-	362	1	4320	2	Y	15					55
							17	9									
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					55

EL GATO			WELL #:		18	RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8106	-	8120	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8078	-	9090	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO			WELL #:		19	RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7950	-	8250	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO			WELL #:		20	RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7898	-	8472	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOB0)		//CONT.//	27963 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8042 - 8341	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	242 1	2412 2	Y	-0-		-0-
02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	162 1	2015 2	Y	-0-		-0-
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	185 1	2383 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2317	-0-	2317	2317	219 1	2098 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2022	-0-	2022	4339	156 1	1866 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4339			Y	NO RPT		-0-
EL GRULLO (WILCOX 11,000)			27965 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
VELAS, SIETE		WELL #:	1	RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9904 - 12066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
EL GRULLO (7780)			27965 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)			27965 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231								
DE GARCIA, SARA G.		WELL #:	1	RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574		PERF.10019 - 10035	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL INFERNILLO (I-87)			27982 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061								
KING RANCH VISNAGA		WELL #:	2317SW	RRCID -> 296574		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6446 - 6506	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E MESQUITE (3000)													28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HOME PETROLEUM CORP.													396852									
GERMER, C. F.													WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						63				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						63				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						66				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66				
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		4	9	N	4					70				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						70				
EL MESQUITE (5200)													28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
TD NATURAL RESOURCES LLC													100234									
ADAMS, L.M.													WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110	
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-						-0-				
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-						-0-				
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-						-0-				
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-						-0-				
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-						-0-				
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-						-0-				
HELLEN, DANA "A"													WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057	
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-						-0-				
02	196 #	180	-0-	-16	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-						-0-				
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-						-0-				
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-						-0-				
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-						-0-				
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-						-0-				
HELLEN, DANA "A"													WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046	
01	1829 #	1598	-0-	-231	-0-	-0-	90	1	1508	2	Y	-0-						-0-				
02	1652 #	1593	-0-	-59	-0-	-0-	90	1	1503	2	Y	-0-						-0-				
03	1705 #	1668	-0-	-37	-0-	-0-	94	1	1574	2	Y	-0-						-0-				
04	1650 #	1471	-0-	-179	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	-0-						-0-				
05	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	Y	-0-						-0-				
06	1710 #	1238	-0-	-472	-0-	-0-	70	1	1168	2	Y	-0-						-0-				
FORBES, JOHN OPERATING													275608									
STROMAN EST.													WELL #:		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						24				
PLUGGED AND ABANDONED													12/28/2018									
HOME PETROLEUM CORP.													396852									
ALONZO BENAVIDES "E"													WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5081 - 5093	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						26				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						29				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29				
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		4	9	N	4					33				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33				

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH		5310	PERF. 5085 - 5093
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						34
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						34
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						36
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						36
05	14B2 EXT		31	-0-	31	31	27	2	4	9	4	40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	40

HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH		5310	PERF. 5110 - 5122
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						68
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						68
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						71
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						71
05	34 R		-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	3	74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	74

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH		5310	PERF. 5086 - 5098
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						98
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						98
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						100
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						100
05	14B2 EXT		33	-0-	33	33	29	2	4	9	4	104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	104

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH		5410	PERF. 5110 - 5120
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						32
05	14B2 EXT		25	-0-	25	25	22	2	3	9	3	35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	35

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
C.B. PRODUCTION		119905										
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8573 - 8926
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						76
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						76
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						76
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						76
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						76
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH		9971	PERF. 6068 - 6098
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2026 - WELL PLUGGED 06/19/26

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816													
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	90	1	5696	3	Y	125	116	14
						14	4	138	9				
02	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	77	1	5214	3	Y	107	108	13
						1	4	118	9				
03	5890 X	5585	-0-	-305	-0-	80	1	5379	3	Y	110	111	12
						5	4	121	9				
04	5700 X	5151	-0-	-549	-0-	74	1	4945	3	Y	101	99	14
						21	4	111	9				
05	5890 X	5143	-0-	-747	-0-	77	1	4934	3	Y	101	99	16
						21	4	111	9				
06	5700 X	5219	-0-	-481	-0-	74	1	4988	3	Y	142	148	10
						1	4	156	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550													
01	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	1256	1	12661	3	Y	250	233	28
						26	4	275	9				
02	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	1187	1	11659	3	Y	213	217	24
						2	4	234	9				
03	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	1314	1	10838	3	Y	201	204	21
						9	4	221	9				
04	11400 X	7786	-0-	-3614	-0-	702	1	6904	3	Y	124	128	17
						44	4	136	9				
05	11780 X	8965	-0-	-2815	-0-	1019	1	7754	3	Y	140	147	10
						38	4	154	9				
06	11400 X	7075	-0-	-4325	-0-	740	1	6166	3	Y	153	150	13
						1	4	168	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418													
01	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	278	1	2798	3	Y	46	43	5
						5	4	51	9				
02	2996 X	2804	-0-	-192	-0-	255	1	2506	3	Y	39	39	5
						43	9						
03	3317 X	2896	-0-	-421	-0-	309	1	2542	3	Y	39	40	4
						2	4	43	9				
04	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	278	1	2363	3	Y	36	35	5
						8	4	40	9				
05	3317 X	2686	-0-	-631	-0-	310	1	2327	3	Y	36	35	6
						9	4	40	9				
06	3030 X	2651	-0-	-379	-0-	309	1	2286	3	Y	51	53	4
						56	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	6758 X	6266	-0-	-492	-0-	93 1	6058 3	Y	96	88	1		11	
						9 4	106 9							
02	6328 X	5932	-0-	-396	-0-	82 1	5754 3	Y	86	86	1		11	
						1 4	95 9							
03	7006 X	6079	-0-	-927	-0-	86 1	5893 3	Y	88	91	1		8	
						3 4	97 9							
04	6780 X	4872	-0-	-1908	-0-	69 1	4714 3	Y	70	68	1		10	
						12 4	77 9							
05	6572 X	5202	-0-	-1370	-0-	77 1	5008 3	Y	76	73	1		13	
						33 4	84 9							
06	6360 X	5376	-0-	-984	-0-	76 1	5178 3	Y	110	115	1		8	
						1 4	121 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
01	7285 X	7226	-0-	-59	-0-	112 1	6876 3	Y	199	186	1		21	
						19 4	219 9							
02	6804 X	6491	-0-	-313	-0-	94 1	6206 3	Y	172	173	1		20	
						2 4	189 9							
03	7626 X	6745	-0-	-881	-0-	98 1	6444 3	Y	178	180	1		18	
						7 4	196 9							
04	7380 X	6259	-0-	-1121	-0-	91 1	5956 3	Y	163	158	1		23	
						33 4	179 9							
05	7626 X	6238	-0-	-1388	-0-	94 1	5932 3	Y	166	164	1		25	
						29 4	183 9							
06	6990 X	6379	-0-	-611	-0-	89 1	6033 3	Y	232	242	1		15	
						2 4	255 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524													
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	340	1	3461 3	Y	7	6 1		1
						5	4	8 9					
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	347	1	3831 3	Y	7	6 1		2
						8	9						
03	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	794	1	6553 3	Y	14	15 1		1
						1	4	15 9					
04	3390 X	2779	-0-	-611	-0-	263	1	2508 3	Y	5	6 1		-0-
						2	4	6 9					
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	478	1	3990 3	Y	8	6 1		2
						1	4	9 9					
06	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	601	1	4294 3	Y	13	14 1		1
						1	4	14 9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13156 - 14579													
01	4898 X	4823	-0-	-75	-0-	430	1	4309 3	Y	71	62 1		12
						6	4	78 9					
02	4480 X	4293	-0-	-187	-0-	383	1	3846 3	Y	57	62 1		7
						1	4	63 9					
03	5332 X	4340	-0-	-992	-0-	463	1	3806 3	Y	62	63 1		6
						3	4	68 9					
04	5160 X	3967	-0-	-1193	-0-	414	1	3483 3	Y	53	53 1		6
						12	4	58 9					
05	5332 X	4083	-0-	-1249	-0-	468	1	3545 3	Y	54	53 1		7
						11	4	59 9					
06	4680 X	4628	-0-	-52	-0-	563	1	3968 3	Y	88	89 1		6
						97	9						

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 701

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 30		RRCID -> 189572		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 14880		PERF.13164 - 14028			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 31		RRCID -> 189813		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 14732		PERF.12972 - 14579			
01	3348 X	2957	-0-	-391	-0-	265	1	2662	3	Y	24	22	1		3
						4	4	26	9						
02	2996 X	2620	-0-	-376	-0-	240	1	2359	3	Y	19	20	1		2
						21	9								
03	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	285	1	2342	3	Y	20	20	1		2
						2	4	22	9						
04	3120 X	2461	-0-	-659	-0-	254	1	2183	3	Y	18	18	1		2
						4	4	20	9						
05	3224 X	2449	-0-	-775	-0-	282	1	2138	3	Y	19	18	1		3
						8	4	21	9						
06	2850 X	2579	-0-	-271	-0-	303	1	2247	3	Y	26	27	1		2
						29	9								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 33		RRCID -> 193832		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13670 - 14230			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 32		RRCID -> 194518		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 14090		PERF.12394 - 13986			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. " J "				WELL #: 35		RRCID -> 195878		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 14355		PERF.13280 - 13676			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026 - WELL PLUGGED 04/15/26															

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1137 1	11468 3	131 9	Y	119	111 1		13
02	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	1046 1	10288 3	111 9	Y	101	102 1		12
03	12400 X	11959	-0-	-441	-0-	1282 1	10558 3	114 9	Y	104	105 1		11
04	12000 X	10983	-0-	-1017	-0-	1136 1	9723 3	105 9	Y	95	93 1		13
05	12400 X	11102	-0-	-1298	-0-	1280 1	9683 3	105 9	Y	95	93 1		15
06	12000 X	11146	-0-	-854	-0-	1297 1	9701 3	147 9	Y	134	139 1		10
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11562 - 13764													
01	682 N	484	-0-	-198	-0-	43 1	429 3	12 4	Y	-0-			-0-
02	420 N	221	-0-	-199	-0-	21 1	197 3	3 4	Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	240 3	63 4	Y	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51 1	379 3	63 4	Y	-0-			-0-
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088													
01	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	13 1	17962 3	13 4	Y	176	165 1		18
02	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	11 1	16204 3	1 4	Y	150	150 1		18
03	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	9 1	17693 3	5 4	Y	153	155 1		16
04	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	9 1	16678 3	29 4	Y	138	136 1		18
05	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	6 1	15861 3	12 4	Y	139	135 1		22
06	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	3 1	16160 3	1 4	Y	189	198 1		13
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814													
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	175 1	1734 3	2 4	Y	16	15 1		2
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	180 1	1786 3	18 9	Y	16	16 1		2
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120 1	1050 3	9 9	Y	8	9 1		1
04	1710 N	1267	-0-	-443	-0-	87 1	1164 3	5 4	Y	10	11 1		-0-
05	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	160 1	1466 3	2 4	Y	11	9 1		2
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	211 1	1604 3	23 9	Y	21	22 1		1

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)				//CONT.//	28115 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	37	RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13256 - 13790							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-			153	1	9702	3	Y	220	204	1			22
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-			22	4	242	9							
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-			91	1	6173	3	Y	134	137	1			19
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-			1	4	147	9							
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-			96	1	6442	3	Y	138	144	1			13
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-			5	4	152	9							
									83	1	5542	3	Y	121	111	1			23
									21	4	133	9							
									115	1	7390	3	Y	160	156	1			27
									38	4	176	9							
									96	1	6507	3	Y	194	207	1			14
									2	4	213	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	38	RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250		PERF.16779 - 16826							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/02/2026		- WELL PLUGGED		04/02/26											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	39	RRCID -> 205444		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 17184		PERF.16444 - 16868							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	34	RRCID -> 209783		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13128 - 13176							
01	2635	X	156	-0-	-2479	-0-			14	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
02	1680	X	147	-0-	-1533	-0-			1	9	133	3	Y	1	1	1			-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-			13	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-			16	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-			1	9	114	3	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-			15	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	42	RRCID -> 212634		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13848		PERF.13150 - 13800							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/20/2026															

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY											
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM									
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	509 N	509 -0-	-0-	-0-	-0-	44 1	465 3	Y	-0-		-0-
02	420 N	414 -0-	-0-	-6	-0-	38 1	376 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	426 -0-	-0-	-70	-0-	46 1	380 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	283 -0-	-0-	-197	-0-	34 1	249 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	328 -0-	-0-	-137	-0-	38 1	289 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	420 N	231 -0-	-0-	-189	-0-	30 1	201 3	Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.11546 - 11796											
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-		-0-
03	3098 N	3098 -0-	-0-	-0-	-0-	276 1	2523 3	Y	271	271 1	-0-
						1 4	298 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	1808 N	1808 -0-	-0-	-0-	-0-	187 1	1447 3	Y	148	148 1	-0-
						11 4	163 9				
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		108 62	1 4	1073 374	3 9	Y	340	340 1				-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		150 479	1 9	1797 3	3	Y	435	96 1				339
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		170 508	1 9	1896 3	3	Y	462	801 1				-0-
04	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-		789 1942	1 9	6117 3	3	Y	1765	1366 1				399
05	1302 X	766	-0-	-536	-0-		69 153	1 9	544 3	3	Y	139	538 1				-0-
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		236 4	1 4	1476 800	3 9	Y	727	598 1				129
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202																	
01	9362 X	8868	-0-	-494	-0-		728 636	1 4	7252 252	3 9	Y	229	214 1				25
02	8456 X	7833	-0-	-623	-0-		685 97	1 4	6844 207	3 9	Y	188	190 1				23
03	8060 X	4446	-0-	-3614	-0-		391 311	1 4	3643 101	3 9	Y	92	93 1				22
04	8580 X	3329	-0-	-5251	-0-		175 1645	1 4	1439 70	3 9	Y	64	86 1				-0-
05	8866 X	4415	-0-	-4451	-0-		367 1072	1 4	2873 103	3 9	Y	94	65 1				29
06	8580 X	1807	-0-	-6773	-0-		191 53	1 4	1516 47	3 9	Y	43	72 1				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11524 - 14259																	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-		33 1	4	329 12	3 9	Y	11	10 1				1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		30 10	1 9	297 3	3	Y	9	9 1				1
03	403 N	335	-0-	-68	-0-		36 10	1 9	289 3	3	Y	9	9 1				1
04	360 N	304	-0-	-56	-0-		32 2	1 4	261 9	3 9	Y	8	8 1				1
05	372 N	304	-0-	-68	-0-		35 2	1 4	258 9	3 9	Y	8	8 1				1
06	330 N	311	-0-	-19	-0-		35 12	1 9	264 3	3	Y	11	11 1				1
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682																	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID -> 254214		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 15331		PERF.13830 - 15098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	288 1	2862 3	Y	120	112 1		13
02	3248 X	2952	-0-	-296	-0-	9 4	132 9	Y	104	105 1		12
03	3596 X	2971	-0-	-625	-0-	262 1	2575 3	Y	105	106 1		11
04	3480 X	2613	-0-	-867	-0-	1 4	114 9	Y	89	87 1		13
05	3534 X	2747	-0-	-787	-0-	309 1	2542 3	Y	96	94 1		15
06	3180 X	2731	-0-	-449	-0-	4 4	116 9	Y	131	138 1		8
						284 1	2222 3	Y				
						9 4	98 9					
						307 1	2320 3	Y				
						14 4	106 9					
						303 1	2284 3	Y				
						144 9						
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID -> 286574		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 16275		PERF.13890 - 13900	
01	2790 X	2151	-0-	-639	-0-	2147 3	4 4	Y	-0-			-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-			-0-
03	4340 X	492	-0-	-3848	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
04	5340 X	408	-0-	-4932	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
05	5518 X	4288	-0-	-1230	-0-	4288 3		Y	-0-			-0-
06	2070 X	940	-0-	-1130	-0-	940 3		Y	-0-			-0-
EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID -> 241047		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 8178 - 9700	
01	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	107 1	1266 2	N	2			74
02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	2 9	1114 2	N	3			77
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	95 1	1244 2	N	13			90
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 9	1274 2	N	7			97
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	136 1	1421 2	N	17			114
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	14 9	1636 2	N	1			115
						154 1						
						8 9						
						130 1						
						19 9						
						129 1						
						1 9						
MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 242919		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 10766		PERF. 8128 - 8142	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)		28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SALINAS, NICOLAS G.		WELL #:		1 A	RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4096	-	4296					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080	-	5660					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BARRERA UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5836	-	5850					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25							N	NO RPT					-0-	
EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
GUERRA BROS.			WELL #:		9	RRCID ->	193691	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6051	-	6105					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
HINOJOSA ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	072956	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7880	-	7920					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12							Y	NO RPT					-0-	
GARZA ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7867	-	7942					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

EL STAGGS (7330) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			28180 500 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187411			CAPACITY COMPL. DATE 04/13/1999				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 188372	COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINOJOSA ET AL			WELL #:			9	RRCID -> 243093	COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 243406	COMPL. DATE 07/26/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456						
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2328	2	N	15	8	1			137
								17	9									
02	2212 N	2203	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	131	1	2061	2	N	10	10	1			137
								11	9									
03	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	162	1	2105	2	N	14					151
								15	9									
04	2400 N	2172	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	175	1	1973	2	N	22	27	1			146
								24	9									
05	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	185	1	2009	2	N	12	27	1			131
								13	9									
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
HINOJOSA, F.G.			WELL #:			5	RRCID -> 244596	COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034						
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1	2	1			170
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2	1	1			171
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1				172	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5	3	1			174
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3	7	1			170
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
BARRERA, C., DR.			WELL #:			1	RRCID -> 245407	COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SIPORIN		WELL #:		2	RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA ET AL B UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIPORIN		WELL #:		1	RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRERA, C., DR.		WELL #:		2	RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLIVAREZ UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347		PERF. 7497		-		7511
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
WAGNER OIL COMPANY				891175												
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1				WELL #: B 1	RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
VELA				WELL #:	1	RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 240		-		625
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872												
CAGE RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9952		-		10089
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
CAGE RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987		PERF. 10284		-		10410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.//		28425 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	10425 PERF. 8804 - 8809
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-	53
MILLER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	220262	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL	DEPTH	10730 PERF. 9876 - 10468
01	DLQ G-10	507	-0-	507	1788	507 3			Y	-0-	173
02	600 N	507	-0-	-93	1695	507 3			Y	-0-	173
03	2137 N	442	-0-	-1695	-0-	442 3			Y	-0-	173
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			Y	-0-	173
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	173
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	173
ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		//CONT.//		28428 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	194170	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL	DEPTH	9860 PERF. 9169 - 9206
01	DLQ G-10	113	-0-	113	334	113 3			Y	-0-	46
02	DLQ G-10	113	-0-	113	447	113 3			Y	-0-	46
03	657 N	210	-0-	-447	-0-	210 3			Y	-0-	46
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 3			Y	-0-	46
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	46
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	46
MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	9700 PERF. 9080 - 9442
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3562				Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3562				Y	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3562				Y	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3562				Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3562				Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3562				Y	-0-	18
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL	DEPTH	9900 PERF. 9282 - 9495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30859				Y	-0-	175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30859				Y	-0-	175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30859				Y	-0-	175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30859				Y	-0-	175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30859				Y	-0-	175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30859				Y	-0-	175
MILLER RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9705 PERF. 9214 - 9370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1956				Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1956				Y	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1956				Y	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1956				Y	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1956				Y	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1956				Y	-0-	31

ELLIE C (CONSOLIDATED)										28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671								
DCRC-TENDIDO GU #3										WELL #:	1 T	RRCID -> 151339	COMPL. DATE 05/04/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8244 - 8260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 1			Y	-0-			-0-				
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 1			Y	-0-			-0-				
03	62 N	21	-0-	-41	-0-		21 1			Y	-0-			-0-				
04	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 1			Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D										WELL #:	3606 D	RRCID -> 144986	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8198 - 8208		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DCR-STATE 366										WELL #:	10-T	RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8672 - 8700		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DCR-STATE 366/54 H										WELL #:	3611 T	RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7186 - 8268		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DCR-STATE 366/54 H										WELL #:	6	RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7522 - 7533		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DCR-STATE 262										WELL #:	1A	RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8532 - 8540		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	-		8190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75			WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	-		8350					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D			WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	-		7515					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 3606D		RRCID -> 178568	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7488	-		7909					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79			WELL #: 6		RRCID -> 180394	COMPL. DATE 10/23/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8016	-		8022					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DCR-STATE 366/76/64/540			WELL #: 7604		RRCID -> 187248	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH 8511	PERF. 7930	-		8210					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

DCRC 76			WELL #: 6		RRCID -> 197454	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7950	-		8269					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
DCRC 75			WELL #:		3	RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8306 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCR 75			WELL #:		1	RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8049 - 8306		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC 64			WELL #:		18	RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7477 - 8230		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

DCRC 76			WELL #:		5	RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7937 - 8279		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC STATE 366/76/64/54			WELL #:		3601	RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8198 - 8257		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

DCRC STATE SEC. 64			WELL #:		1	RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7927 - 8254		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

DCRC STATE 366/76/64/54			WELL #:		76	RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8228 - 8253		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//	28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
DCRC 54			WELL #:	7	RRCID -> 198426	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7905	- 8274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 76			WELL #:	7	RRCID -> 201654	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8257	- 8530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 366			WELL #:	12	RRCID -> 202365	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8141	- 8428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
DCRC 79			WELL #:	10	RRCID -> 206666	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8516	- 8800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
DCRC 76			WELL #:	8	RRCID -> 206678	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8662	- 8740
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 54			WELL #:	8	RRCID -> 208723	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7730	- 8364
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 79			WELL #:	12	RRCID -> 210364	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 8302	- 8837
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #: 1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #: 2		RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #: 3		RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 1	N	-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920 1	N	-0-
03	992 N	415	-0-	-577	-0-	-0-	415 1	N	-0-
04	1020 N	10	-0-	-1010	-0-	-0-	10 1	N	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-		N	NO RPT
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-		N	NO RPT

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671															
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C		RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7028 - 7048							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1				Y	-0-					-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1				Y	-0-					-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	1				Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1	1				Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1	1						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1	1						Y	NO RPT					-0-	
D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1		RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8373 - 8410							
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1				N	-0-					-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1				N	-0-					-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1				N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6950 - 6978							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6956 - 6970							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DCRC 366				WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6958 - 6972							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 6956 - 6983							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ELLIE C. (WILCOX)			//CONT.//			28442 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
DCRC 76			WELL #:			8	RRCID -> 215023			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC					694746														
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1					WELL #:		1	RRCID -> 151330			COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-	
EN SEGUIDO (WILCOX)						28970 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
HAYNES			WELL #:			21	RRCID -> 179618			COMPL. DATE 06/20/2000			TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAVAZOS					WELL #:		3	RRCID -> 184341			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAVAZOS					WELL #:		4	RRCID -> 185565			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAVAZOS					WELL #:		7	RRCID -> 214077			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EN SEGUIDO (WILCOX)			//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CAVAZOS			WELL #:		6	RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12226 - 12428					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	11075	2	N	-0-				-0-
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	10479	2	N	-0-				-0-
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	11419	2	N	-0-				-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	11327	2	N	-0-				-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	8585	2	N	-0-				-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176												
VELA					WELL #:		1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12512 - 12564		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VELA					WELL #:		2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12484 - 12514		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)					28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL 33105 /TR 53/					WELL #:		5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530		PERF. N/A		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)					28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL 33100 /TR 48/					WELL #:		3 U		RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)					28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
TSL 33105 /TR 53/					WELL #:		5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				//CONT.//	28991 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475									
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF.	8768 - 8775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)					28991 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475									
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)					28991 405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475									
TSL 33100 /TR 48/				WELL #:	3 L	RRCID ->	040095	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 U	RRCID ->	046644	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9164 - 9172	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9026 - 9034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)				28991 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 L	RRCID -> 046645	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL DEPTH 10074	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)				28991 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL M-098041 / TR 52				WELL #:	6	RRCID -> 282671	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 9482 - 9492	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)				28991 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	11	RRCID -> 258438	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9770 - 9980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 U	RRCID -> 040070	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID -> 175760	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. 9964 - 10136	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 U	RRCID -> 187460	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10222 - 10234	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				//CONT.//	28991 585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475																		
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221667	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9920	-	9956									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)					28991 606	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475																		
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID ->	175248	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL	DEPTH 12288	PERF.10126	-	10136									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10106	-	10134									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)					28991 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475																		
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 L	RRCID ->	175246	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL	DEPTH 12288	PERF. N/A											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											135
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											135
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											135
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)					28991 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475																		
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 L	RRCID ->	039852	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A											
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 L	RRCID ->	187453	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH 11720	PERF.10707	-	11519									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-											3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49				28991 765 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1 L				RRCID -> 106090	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12266	-	12282	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 52-7 UNIT				28991 810 918475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WELL #: 7 S				RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932	-	8940	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
TSL 33105/TR 53/				WELL #: 8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8834	-	8867
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8843	-	8894
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49				28991 855 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1 U				RRCID -> 151789	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10316	-	10333	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33105/ TR 53/				28991 946 918475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WELL #: 7 L				RRCID -> 187455	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	-	10786	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		//CONT.//		28991 946	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475						
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9	RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)				28991 947	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)				28991 949	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213638		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U	RRCID -> 180008		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)										28991 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475						
TSL 33100/TR 48/										WELL #:	7-L	RRCID -> 180005	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10389	- 10452
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944					Y	-0-			15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944					Y	-0-			15	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944					Y	-0-			15	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944					Y	-0-			15	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944					Y	-0-			15	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944					Y	-0-			15	

TSL 33100 /TR 48/										WELL #:	8	RRCID -> 196325	COMPL. DATE 07/05/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10436	- 10501
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)										28991 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475						
TSL M-098041/TR 52/										WELL #:	6	RRCID -> 213640	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11702	- 11709
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)										28991 987	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475						
TSL 33100/ TR 49/										WELL #:	8	RRCID -> 200108	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10438	- 10474
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 207092	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10428	- 10468
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	

ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 221570	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10430	- 10460
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)										29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
LEWIS-JANCO RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4538 - 4800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)										29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
LOPEZ, G. G.										WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 9215	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
LOPEZ, G. G.										WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9440	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
ENCINITAS (V- 5)										29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
MCGILL BROS. NCT-1										WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7708 - 7756	
01	14B2 EXT	5	-0-		5		11	5	2			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	4	-0-		4		15	4	2			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		15					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	3	-0-		3		18	3	2			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	2	-0-		2		20	2	2			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		20					Y	NO RPT					-0-	
ENCINITAS (V-7)										29010 546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
LOPEZ										WELL #: 7		RRCID -> 301079		COMPL. DATE 12/15/2025		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 7070 - 7316	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
ENCINITAS (V-14)										29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
LOPEZ, G. G.										WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522	
01	31 N	30	-0-		-1		-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-	
02	84 N	84	-0-		-0-		-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-	
03	93 N	77	-0-		-16		-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-	
04	30 N	30	-0-		-0-		-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-	
05	93 N	54	-0-		-39		-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-		-60		-0-					Y	NO RPT					-0-	

ENCINITAS (V-15)			29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
ATLAS OPERATING LLC			036587																
LOPEZ			WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8504 - 8514								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
LOPEZ, G. G.			WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8570 - 8601								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LOPEZ, G. G.			WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA RUCIA RANCH			WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9094 - 9169								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPEZ, GG			WELL #: 13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8400 - 8416								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363																
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 90C		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8447 - 8456								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENCINITAS (V-16)														CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LOPEZ, G. G.																	
29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
386310																	
WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ENCINITAS (V-17)														CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LOPEZ, G. G.																	
29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776																	
01	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	437	-0-	-151 B	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53 B	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.																	
MCGILL BROS. NCT-1																	
509363																	
WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
ENCINITAS (V-19)														CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC																	
LOPEZ, G. G.																	
29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
036587																	
WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LOPEZ														WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LOPEZ														WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-19)														CNTY: BROOKS	
AMRWR, LLC															
MCGILL BROS. NCT-1															
WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210															
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOPEZ, G G															
WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G G															
WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867															
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	182	201	1	30
							200	9							
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	9	Y	140	128	1	42
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	2	125	9	Y	114	102	1	54
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	1	2	114	9	Y	104	104	1	54
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	2	101	9	Y	92	101	1	45
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			45
LOPEZ, G.G.															
WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746															
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G.G.														CNTY: BROOKS			
//CONT.//				29010 832				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				386310													
WELL #:				31				RRCID -> 217106				COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

LOPEZ, G.G.				WELL #:				21				RRCID -> 217896				COMPL. DATE 07/13/2005	
																TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908	
01	314	N		314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-				-0-
02	222	N		222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-				-0-
03	279	N		256	-0-	-23	-0-	12	1	244	2	Y	-0-				-0-
04	173	N		173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-				-0-
05	93	N		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	90	N	NO	RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO	RPT			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363													
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:				89				RRCID -> 193068				COMPL. DATE 01/16/2003	
																TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)				29010 840				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:				101				RRCID -> 198272				COMPL. DATE 07/00/2003	
																TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042	
01	31	N		7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
02	14	N		12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
03	18	N		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
04	14	N		14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
05	15	N		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
06	30	N	NO	RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO	RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #:				9C				RRCID -> 199619				COMPL. DATE 10/22/2003	
																TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866	
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
06	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-

LOPEZ, G.G.				WELL #:				14				RRCID -> 203225				COMPL. DATE 06/29/2004	
																TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)			//CONT.//			29010 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
LOPEZ, G.G.			WELL #:			23	RRCID -> 216782			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	-	7364			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.				WELL #: 10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	-	9378			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.				WELL #: 9T	RRCID -> 199621	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 9277	-	9451			
01	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	124 1	2596 2	Y	181	201	1		30
02	2688 X	2335	-0-	-353	-0-	199 9	2075 2	Y	140	128	1		42
03	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	106 1	2499 2	Y	114	102	1		54
04	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	154 9	2554 2	Y	104	104	1		54
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	127 1	2881 2	Y	92	101	1		45
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	125 9		Y	NO RPT				45
LOPEZ, G.G.				WELL #: 14	RRCID -> 203224	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8917	-	9388			
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	634 2	Y	-0-				-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37 1	721 2	Y	-0-				-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	759 2	Y	-0-				-0-
04	600 N	433	-0-	-167	-0-	21 1	412 2	Y	-0-				-0-
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	13 1	285 2	Y	-0-				-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				-0-
LOPEZ, G.G.				WELL #: 11L	RRCID -> 203540	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8946	-	9599			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT				-0-
LOPEZ, G. G. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 204751	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 9011	-	9042			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-				-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 733

ENCINITAS, EAST (V-24) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G G			//CONT.// //CONT.// WELL #:		29011 750 386310 16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 206433		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2004				CNTY: BROOKS TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	182	201	1			30
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	200	9	1095	2	Y	140	128	1			42
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	154	9	1224	2	Y	114	102	1			54
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	125	9	1297	2	Y	104	104	1			54
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	9	1399	2	Y	92	101	1			45
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	101	9			Y	NO RPT					45
LOPEZ, G G			WELL #:		18	RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064						
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	564	-0-	-80	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	620	-0-	-93	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, G G			WELL #:		17	RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064						
01	2449 N	2009	-0-	-440	-0-	83	1	1726	2	Y	182	201	1			30
02	2156 N	197	-0-	-1959	-0-	200	9	41	2	Y	140	128	1			42
03	2449 N	143	-0-	-2306	-0-	154	9	17	2	Y	114	102	1			54
04	1950 N	153	-0-	-1797	-0-	125	9	37	2	Y	104	104	1			54
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	114	9	101	9	Y	92	101	1			45
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	3	2			Y	NO RPT					45
LOPEZ, G. G.			WELL #:		22	RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694						
01	8325 X	3991	-0-	-4334	-0-	183	1	3808	2	Y	-0-					-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3706	2	Y	-0-					-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	210	1	4151	2	Y	-0-					-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	186	1	3641	2	Y	-0-					-0-
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	185	1	3919	2	Y	-0-					-0-
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, G.G.			WELL #:		20	RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100						
01	465 X	304	-0-	-161	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 X	35	-0-	-430	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	106	-0-	-194	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, G.G.			WELL #:		31	RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	201	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	128	1			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	102	1			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	1			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	101	1			45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ENCINITAS, EAST (V-24)				//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
LOPEZ, G.G.				WELL #:		23	RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8681 - 9062							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	298	-0-	-0-		-105		-0-		14	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	224	-0-	-0-		-112		-0-		11	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	189	-0-	-0-		-152		-0-		9	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	217	-0-	-0-		-83		-0-		11	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-		-0-		-0-		15	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-0-		-180		-0-						Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, G. G.				WELL #:		24	RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9038 - 9055							
01	1302 N	1178	-0-	-0-		-124		-0-		36	1	742	2	Y	364	402	1			61
										400	9									
02	1064 N	703	-0-	-0-		-361		-0-		19	1	377	2	Y	279	256	1			84
										307	9									
03	1147 N	1025	-0-	-0-		-122		-0-		37	1	736	2	Y	229	205	1			108
										252	9									
04	1140 N	978	-0-	-0-		-162		-0-		36	1	713	2	Y	208	208	1			108
										229	9									
05	792 N	792	-0-	-0-		-0-		-0-		27	1	561	2	Y	185	202	1			91
										204	9									
06	990 N	NO RPT	-0-	-0-		-990		-0-						Y	NO RPT					91
ENCINO (5650)				29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO										
FINALY RESOURCES LLC				268323																
ROCHE "A"				WELL #:		9	RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5983 - 6008							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
ROCHE				WELL #:		7	RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5280 - 5286							
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-
ENCINO (6400)				29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO										
FINALY RESOURCES LLC				268323																
ROCHE RANCH ENCINO				WELL #:		1E	RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						24

ENCINO (7100)			29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXAS, LES & CO.			846666														
ROCHE, K.D. "E"			WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCOBAS			29273 001		ASSOCIATED		49B						CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.			676076														
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
ESCOBAS (FALCON)			29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
TREVINO, ALBERT			WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREVINO, ALBERT			WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)			29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: ZAPATA				
GN&J LLC			102407														
RAMIREZ LTD			WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
RASH			WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
DE TREVINO, I. G.			WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TREVINO			WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5250 - 5316							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)			29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HAYNES - EAST			WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6142 - 6166							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ESCOBAS (9000)			29273 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
TREVINO			WELL #: 1		RRCID -> 300314		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 15650		PERF. 7692 - 7700							
01	4030		510	-0-	-3520	30596	217 1	293 2	N	-0-							42	
02	3640		10	-0-	-3630	26966	10 2		N	-0-							42	
03	4030		4	-0-	-4026	22940	3 1	1 2	N	-0-							42	
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	19940			N	-0-							42	
05	3100	N	7	-0-	-3093	16847	7 1		N	-0-							42	
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	16843			N	NO RPT							42	
ESCOBAS (10,350)			29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804															
GUTIERREZ, E.			WELL #: A 1		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436		PERF.10286 - 10298							
01	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	2492 2		N	-0-							-0-	
02	2464	X	834	-0-	-1630	-0-	834 2		N	-0-							-0-	
03	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898 2		N	-0-							-0-	
04	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	2067 2		N	-0-							-0-	
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-							-0-	
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-							-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10232 - 10244							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ESCOBAS (10,350)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TREVINO, ALBERT B														
		//CONT.//		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		2		RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	N	N	-0-	-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	8	1	304	2	N	N	-0-	-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	2	N	N	-0-	-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	2	N	N	-0-	-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	N	-0-	-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	N	NO RPT	-0-
ESCOBAS (10,650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GARCIA, CATARINO ET AL														
				29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
				386310										
		WELL #:		2		RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
RANGEL														
		WELL #:		1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680				
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	N	-0-	-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	N	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	N	-0-	-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	N	NO RPT	-0-
ESCOBAS (12,200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TREVINO, ALBERT														
				29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
				386310										
		WELL #:		B 3		RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
TREVINO, ALBERT														
		WELL #:		B 4 T		RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
TREVINO, ALBERT														
		WELL #:		6401		RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT	-0-

ESCOBAS, N. (14900)			29275 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TREVINO, E.			WELL #: F 1	RRCID -> 124007	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 15100	PERF. 14904 - 14924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ESCONDIDO, EAST (6500)			29294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804					
PALOMAS RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 285868	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6427 - 6540	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ESTES COVE (H-2)			29521 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 219			WELL #: 1	RRCID -> 046138	COMPL. DATE 11/28/1968	TOTAL DEPTH 11010	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EVE MAE (6300)			29682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
LODESTONE OPERATING, INC.			100710					
STATE OF TEXAS TR. 11			WELL #: 1	RRCID -> 010283	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
DE RUEDA, EULOGIO			WELL #: 2	RRCID -> 037087	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH 6342	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004															

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004															

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-				40
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-				40
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-				40
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-				40
*11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-				40
*12	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-				40
*01	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-				40
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-				40
*03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				40
*04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				40
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40
*06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				40

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS, LES & CO. 846666
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	6473	-0-	-409	-0-	655	1	5818	2	N	-0-				-0-
02	5964 X	5268	-0-	-696	-0-	5268	2			N	-0-				-0-
03	6603 X	6324	-0-	-279	-0-	633	1	5691	2	N	-0-				-0-
04	6390 X	5405	-0-	-985	-0-	515	1	4890	2	N	-0-				-0-
05	6603 X	6596	-0-	-7	-0-	584	1	6012	2	N	-0-				-0-
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO)			//CONT.//		29801 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MOLLETES CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8571 -	9564		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EXSUN (LOBO CONS.)					29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824												
BIGLER-FLORES GU			WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8362 -	9938		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	70	-0-	70	70	13	1	57	2	Y	-0-					-0-	
BIGLER-FLORES GU			WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9666 -	10092		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	1329	-0-	1329	1329	239	1	1090	2	Y	-0-					-0-	
RANCHITO TANK GU			WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL	DEPTH	11990	PERF.	8502 -	11177		
01	5522 X	1594	-0-	-3928	-0-	1594	2			N	-0-					142	
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					142	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					142	
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					142	
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					142	
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1927	2	28	9	N	25					167	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
DERLY			WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	9463 -	9502		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-	
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-	
DERLY			WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10064 -	10078		
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-	
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-	
04	3000 N	6973	-0-	3973	3973	6973	2			N	-0-					-0-	
05	3100 N	8320	-0-	5220	9193	8320	2			N	-0-					-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	7963					N	NO RPT					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
DERLY			WELL #:		4	RRCID -> 152451		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9249 - 10236								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACOBA "A"						WELL #:	1	RRCID -> 156605		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9009 - 9643						
01		1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2				N	-0-					-0-	
02		1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2				N	-0-					-0-	
03		1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2				N	-0-					-0-	
04		1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	2				N	-0-					-0-	
05		1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	2				N	-0-					-0-	
06		1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACOBA "A"						WELL #:	2	RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8270 - 9618						
01		1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2				N	-0-					-0-	
02		628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-	
03		737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-					-0-	
04		827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-					-0-	
05		928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-					-0-	
06		600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771		PERF. 8291 - 10308						
01		3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1044	1	2612	2	N	2						38	
								2	9											
02		3332	X	2313	-0-	-1019	-0-	2310	2	3	9	N	3						41	
03		3689	X	3654	-0-	-35	-0-	1040	1	2608	2	N	5	43	1				3	
								6	9											
04		3570	X	3320	-0-	-250	-0-	1013	1	2307	2	N	-0-						3	
05		3658	X	3556	-0-	-102	-0-	1011	1	2543	2	N	2						5	
								2	9											
06		3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT						5	
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U						WELL #:	1	RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 10394 - 10398						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						38	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						41	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	43	1				3	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						5	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
LANIER, S. ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8074 - 9646						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						38	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						41	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	43	1				3	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						5	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ALEXANDER, M. TRUST												CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 163971												CAPACITY			
COMPL. DATE 03/07/1997												TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	956 1	2390 2		N	2					38
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2150 2	3 9		N	3					41
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	960 1	2408 2		N	5	43 1				3
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	987 1	2247 2		N	-0-					3
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	989 1	2487 2		N	2					5
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 9			N	NO RPT					5

MORALES ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 191698												COMPL. DATE 10/28/2002			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265															
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					75
02	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
04	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					75
05	33 N	-0- 33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2		N	-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75

FLORES, RUBEN MINERAL												WELL #: 1			
RRCID -> 193067												COMPL. DATE 01/27/2005			
TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

R M T												WELL #: 1			
RRCID -> 193508												COMPL. DATE 02/01/2003			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980															
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	249 1	4644 2		N	-0-					-0-
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	215 1	3810 2		N	-0-					-0-
03	4898 X	3983	-0-	-915	-0-	222 1	3761 2		N	-0-					-0-
04	4740 X	4489	-0-	-251	-0-	244 1	4245 2		N	-0-					-0-
05	4898 X	4613	-0-	-285	-0-	234 1	4379 2		N	-0-					-0-
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.												WELL #: 1			
RRCID -> 194586												COMPL. DATE 07/29/2004			
TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866															
01	8959 X	8659	-0-	-300	-0-	441 1	8218 2		N	-0-					-0-
02	8092 X	7816	-0-	-276	-0-	418 1	7398 2		N	-0-					-0-
03	7998 X	5934	-0-	-2064	-0-	330 1	5604 2		N	-0-					-0-
04	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	469 1	8166 2		N	-0-					-0-
05	8649 X	6396	-0-	-2253	-0-	324 1	6072 2		N	-0-					-0-
06	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				N	NO RPT					-0-

R.M.T.												WELL #: 2			
RRCID -> 195373												COMPL. DATE 05/16/2003			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226															
01	837 N	798	-0-	-39	-0-	41 1	757 2		N	-0-					-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	37 1	656 2		N	-0-					-0-
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	43 1	722 2		N	-0-					-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	40 1	694 2		N	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	54 1	1017 2		N	-0-					-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2940	-0-	-160	965	150	1	2790	2	N	-0-			-0-	
02	3115 X	2150	-0-	-965	-0-	115	1	2035	2	N	-0-			-0-	
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	2038	2	N	-0-			-0-	
04	1620 X	1388	-0-	-232	-0-	75	1	1313	2	N	-0-			-0-	
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	132	1	2474	2	N	-0-			-0-	
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-	
R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488															
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-	
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-	
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-	
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-	
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-	
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461															
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	-0-			36	
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			36	
03	1178 N	877	-0-	-301	-0-	88	1	789	2	N	-0-			36	
04	1200 N	900	-0-	-300	-0-	78	1	739	2	N	75	83	1	28	
						83	9								
05	961 N	738	-0-	-223	-0-	65	1	673	2	N	-0-			28	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			28	
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005															
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	100	1	1862	2	N	-0-			-0-	
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	N	-0-			-0-	
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	125	1	2112	2	N	-0-			-0-	
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	N	-0-			-0-	
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	100	1	1864	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290															
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	132	1	2457	2	N	-0-			1	
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	127	1	2244	2	N	-0-			1	
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	139	1	2359	2	N	-0-			1	
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	127	1	2204	2	N	-0-			1	
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2107	2	N	-0-			1	
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			1	
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994															
01	2356 N	1406	-0-	-950	-0-	1406	2			N	-0-			15	
02	2128 N	1109	-0-	-1019	-0-	1109	2			N	-0-			15	
03	1643 N	1235	-0-	-408	-0-	1235	2			N	-0-			15	
04	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1174	2	55	9	N	50			65	
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			65	
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			65	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		3	RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7812 - 10135	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2				-0-
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2				-0-
03		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2				-0-
04		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2				-0-
05		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2				-0-
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		-0-
RMT		WELL #:		4	RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9790 - 10890	
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	186	1	3460	2		-0-
02		3108 X	2779	-0-	-329	-0-	148	1	2631	2		-0-
03		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	181	1	3062	2		-0-
04		3540 X	3047	-0-	-493	-0-	166	1	2881	2		-0-
05		3658 X	3000	-0-	-658	-0-	152	1	2848	2		-0-
06		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		-0-
VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 6438 - 8879	
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	2		-0-
02		896 N	688	-0-	-208	-0-	688	2				-0-
03		961 N	660	-0-	-301	-0-	94	1	566	2		-0-
04		930 N	862	-0-	-68	-0-	130	1	732	2		-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2		-0-
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
DERLY		WELL #:		8	RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7510 - 9828	
01		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2				-0-
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2				-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2				-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2				-0-
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-
MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7043 - 8768	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MENDOZA		WELL #:		2	RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 8208 - 8304	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 8380 - 9755	
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	191	1	1071	2		-0-
02		980 N	897	-0-	-83	-0-	897	2				-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	165	1	941	2		-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	190	1	979	2		-0-
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	160	1	962	2		-0-
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				HILCORP ENERGY COMPANY		VELENO		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
				//CONT.//		//CONT.//		386310		WELL #:		4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF. 8340 - 10848	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		3 N		3	-0-	-0-		-0-			3	2		N	-0-					-0-	
02		3 N		3	-0-	-0-		-0-			3	2		N	-0-					-0-	
03		3 N		3	-0-	-0-		-0-			3	2		N	-0-					-0-	
04		87 N		87	-0-	-0-		-0-			4	2	83	9	75		47	1		28	
05		3 N		3	-0-	-0-		-0-			3	2		N	-0-					28	
06		3 N	NO RPT	-0-		-3		-0-						N	NO RPT					28	
VELA ESTATE UNIT						WELL #:		20	RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 6980 - 9846						
01		3751 X		3569	-0-	-182		-0-			222	1	3347	2	N	-0-				-0-	
02		3388 X		2917	-0-	-471		-0-			185	1	2732	2	N	-0-				-0-	
03		3751 X		3122	-0-	-629		-0-			189	1	2933	2	N	-0-				-0-	
04		3450 X		3221	-0-	-229		-0-			194	1	3027	2	N	-0-				-0-	
05		3565 X		3400	-0-	-165		-0-			205	1	3195	2	N	-0-				-0-	
06		3450 X	NO RPT	-0-		-3450		-0-						N	NO RPT					-0-	
JUAN DE DIOS						WELL #:		1	RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8378 - 9928						
01		617 N		617	-0-	-0-		-0-			617	2			N	-0-				30	
02		493 N		493	-0-	-0-		-0-			493	2			N	-0-				30	
03		823 N		823	-0-	-0-		-0-			605	2	218	9	N	198				228	
04		592 N		592	-0-	-0-		-0-			592	2			N	-0-				228	
05		498 N		498	-0-	-0-		-0-			483	2	15	9	N	14		216	1	26	
06		30 N	NO RPT	-0-		-30		-0-						N	NO RPT					26	
MENDOZA						WELL #:		4	RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8368 - 8406						
01		2201 N		2152	-0-	-49		-0-			2152	2			N	-0-				5	
02		2081 N		2081	-0-	-0-		-0-			2081	2			N	-0-				5	
03		2260 N		2260	-0-	-0-		-0-			2260	2			N	-0-				5	
04		2237 N		2237	-0-	-0-		-0-			2237	2			N	-0-				5	
05		2294 N		2200	-0-	-94		-0-			2200	2			N	-0-				5	
06		2190 N	NO RPT	-0-		-2190		-0-						N	NO RPT					5	
SINGER-ANDERS						WELL #:		1	RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 8788 - 10240						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					5	
VILLERREAL						WELL #:		2	RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9002 - 9996						
01		868 N		847	-0-	-21		-0-			43	1	804	2	N	-0-				-0-	
02		763 N		763	-0-	-0-		-0-			41	1	722	2	N	-0-				-0-	
03		840 N		840	-0-	-0-		-0-			47	1	793	2	N	-0-				-0-	
04		810 N		801	-0-	-9		-0-			44	1	757	2	N	-0-				-0-	
05		837 N		816	-0-	-21		-0-			41	1	775	2	N	-0-				-0-	
06		810 N	NO RPT	-0-		-810		-0-						N	NO RPT					-0-	
GUTIERREZ						WELL #:		2	RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7551 - 10042						
01		527 N		403	-0-	-124		-0-			61	1	342	2	N	-0-				-0-	
02		336 N		256	-0-	-80		-0-			256	2			N	-0-				-0-	
03		355 N		355	-0-	-0-		-0-			53	1	302	2	N	-0-				-0-	
04		390 N		307	-0-	-83		-0-			50	1	257	2	N	-0-				-0-	
05		391 N		391	-0-	-0-		-0-			56	1	335	2	N	-0-				-0-	
06		330 N	NO RPT	-0-		-330		-0-						N	NO RPT					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
GUTIERREZ UNIT															
//CONT.// 29801 253												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 386310												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 203842			
COMPL. DATE 08/12/2004												TOTAL DEPTH 10600			
PERF. 8328 - 8388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-	
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-	
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-	
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			-0-	
05	2480 X	2308	-0-	-172	-0-	2308	2			N	-0-			-0-	
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-	
RMT												WELL #: 6			
RRCID -> 204086												COMPL. DATE 07/28/2004			
TOTAL DEPTH 11002												PERF. 9801 - 10602			
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-			-0-	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	N	-0-			-0-	
03	868 N	544	-0-	-324	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-	
04	840 N	526	-0-	-314	-0-	29	1	497	2	N	-0-			-0-	
05	868 N	518	-0-	-350	-0-	26	1	492	2	N	-0-			-0-	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-	
VELENO												WELL #: 2			
RRCID -> 204137												COMPL. DATE 04/01/2005			
TOTAL DEPTH 11974												PERF. 8376 - 10506			
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	733	2	N	-0-			-0-	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-	
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	94	1	538	2	N	-0-			-0-	
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	92	1	473	2	N	-0-			-0-	
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	80	1	481	2	N	-0-			-0-	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-	
VELENO												WELL #: 3			
RRCID -> 204181												COMPL. DATE 03/07/2004			
TOTAL DEPTH 11200												PERF. 8694 - 10564			
01	3038 X	2996	-0-	-42	-0-	303	1	2693	2	N	-0-			-0-	
02	2744 X	2420	-0-	-324	-0-	2420	2			N	-0-			-0-	
03	3038 X	3033	-0-	-5	-0-	304	1	2729	2	N	-0-			-0-	
04	2940 X	2691	-0-	-249	-0-	256	1	2435	2	N	-0-			-0-	
05	3007 X	2755	-0-	-252	-0-	244	1	2511	2	N	-0-			-0-	
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 204425												COMPL. DATE 07/23/2004			
TOTAL DEPTH 10300												PERF. 7646 - 7670			
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-	
05	589 N	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-			-0-	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALEXANDER "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 205611												COMPL. DATE 09/23/2004			
TOTAL DEPTH 11516												PERF.10048 - 10788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VIELMANN												WELL #: 1			
RRCID -> 206123												COMPL. DATE 05/25/2005			
TOTAL DEPTH 10250												PERF. 7768 - 9552			
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-	2
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-	2
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-	2
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-	2
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-	2
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-	2

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ ET AL													CNTY: ZAPATA		
//CONT.//				29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.//				386310											
WELL #:				1	RRCID -> 206648				COMPL. DATE 05/17/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2		N	-0-				8
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-				8
03	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2		N	-0-				8
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				8
05	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1759	2		N	-0-				8
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT				8
RMT				WELL #:	8	RRCID -> 206816				COMPL. DATE 10/15/2004				TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458	
01	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
02	2240	X	1610	-0-	-630	-0-	1610	2		N	-0-				-0-
03	2511	X	1651	-0-	-860	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-				-0-
05	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT				-0-
RMT				WELL #:	7	RRCID -> 206825				COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672	
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2		N	-0-				-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	660	2		N	-0-				-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2		N	-0-				-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2		N	-0-				-0-
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2		N	-0-				-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT				-0-
VELENO				WELL #:	6	RRCID -> 207014				COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538	
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	440	2	N	-0-			1
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2		N	-0-				1
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	104	1	591	2	N	-0-			1
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	92	1	474	2	N	-0-			1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	2	N	-0-			1
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				1
BHCH				WELL #:	1	RRCID -> 207973				COMPL. DATE 02/26/2008				TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992	
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2		N	-0-				-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2		N	-0-				-0-
03	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2		N	-0-				-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2		N	-0-				-0-
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2		N	-0-				-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT				-0-
SINGER				WELL #:	1	RRCID -> 208253				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824	
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	151	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1082	-0-	-318	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1454	2	N	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	143	1	1362	2	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT				-0-
SNAVELY				WELL #:	1	RRCID -> 208273				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001	
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	33	1	614	2	N	-0-			17
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-			17
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	-0-			17
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-			17
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	34	1	645	2	N	-0-			17
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT				17

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SNAVELY														CNTY: ZAPATA													
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 386310																											
WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
01	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	113	1	2115	2	N	-0-			5													
02	2156 N	1888	-0-	-268	-0-	101	1	1787	2	N	-0-			5													
03	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	124	1	2101	2	N	-0-			5													
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	123	1	2135	2	N	-0-			5													
05	2077 N	1900	-0-	-177	-0-	96	1	1804	2	N	-0-			5													
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			5													

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948																											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068																											
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	44	1	823	2	N	-0-			4													
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	38	1	680	2	N	-0-			4													
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	2	N	-0-			4													
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	45	1	788	2	N	-0-			4													
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-			4													
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			4													

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921																											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212																											
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-													
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-													
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-													
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-													
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-													
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-													

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226																											
01	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-			-0-													
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-													
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-													
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-													
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-													
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-													

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972																											
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-			7													
02	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			7													
03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			7													
04	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-			7													
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-			7													
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			7													

EXSUN (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT															

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DE DIOS, JUAN												CNTY: ZAPATA					
//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED					
CAPACITY												COMPL. DATE 08/07/2005					
TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					4
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					4
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					4
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					4
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					4
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT					4
RANCHITO "A" GAS UNIT																	
WELL #: 1												RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898	
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					5
02	1092 N	1061	-0-	-31	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					5
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					5
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					5
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					5
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N	NO RPT					5
DELOZEIS FAMILY TRUST																	
WELL #: 1												RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	N	-0-					-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUTIERREZ																	
WELL #: 3												RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841	
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2660 X	2077	-0-	-583	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	-0-	410	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2539	-0-	-551	-0-	-0-	413	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	-0-	427	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELENO																	
WELL #: 7												RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645	
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, M.																	
WELL #: 2												RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506	
01	496 N	235	-0-	-261	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	29	1	192	2	N	-0-					-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RMT "C"																	
WELL #: 1												RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352	
01	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3154	-0-	-262	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3498	-0-	-284	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3457	-0-	-263	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 214176																				
COMPL. DATE 08/27/2005																				
TOTAL DEPTH 11200																				
PERF. 9873 - 10303																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2210	2	N	-0-	-0-						-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1993	2	N	-0-	-0-						-0-
03	2139 N	1981	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	110	1	1871	2	N	-0-	-0-						-0-
04	2250 N	1932	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	105	1	1827	2	N	-0-	-0-						-0-
05	2325 N	1723	-0-	-0-	-602	-0-	-0-	87	1	1636	2	N	-0-	-0-						-0-
06	1920 N	NO RPT	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
VARAL RANCHES																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 214196																				
COMPL. DATE 11/03/2005																				
TOTAL DEPTH 12600																				
PERF.10304 - 10338																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
DERLY RAMIREZ																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 214699																				
COMPL. DATE 08/20/2005																				
TOTAL DEPTH 10516																				
PERF. 7739 - 8235																				
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	-0-						-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-						-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	-0-						-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-						-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	-0-						-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
VILLARREAL																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 214730																				
COMPL. DATE 03/04/2006																				
TOTAL DEPTH 11100																				
PERF. 8931 - 10258																				
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-						-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	-0-						-0-
03	713 N	686	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-						-0-
04	690 N	658	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-						-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	-0-						-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 215015																				
COMPL. DATE 07/27/2005																				
TOTAL DEPTH 10863																				
PERF. 8424 - 10430																				
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1548	2	N	-0-	-0-						-0-
02	1512 N	910	-0-	-0-	-602	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-						-0-
03	1674 N	1121	-0-	-0-	-553	-0-	-0-	167	1	954	2	N	-0-	-0-						-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1383	2	N	-0-	-0-						-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1955	2	N	-0-	-0-						-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ZAPATA TOWNSITE																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 215820																				
COMPL. DATE 11/07/2005																				
TOTAL DEPTH 10968																				
PERF.10088 - 10118																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
VARAL RANCHES																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 215862																				
COMPL. DATE 12/10/2005																				
TOTAL DEPTH 10603																				
PERF. 9340 - 10322																				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHITO "A" GAS UNIT			//CONT.// 29801 253 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
			WELL #:	2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	7340 - 9938					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VOLPE, ADAN					WELL #:	1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526			
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	569	-0-	-541	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	503	-0-	-489	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077			
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JUAN RAMIREZ GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144			
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	797	2	N	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	-0-	102	1	583	2	N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	-0-	80	1	414	2	N	-0-					-0-
05	744	N	534	-0-	-210	-0-	-0-	76	1	458	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RMT					WELL #:	9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414			
01	1054	N	688	-0-	-366	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	84	9	N	76					76
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					76
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT					76
VASQUEZ ROMERO J					WELL #:	2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228			
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	620	N	243	-0-	-377	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIELMANN					WELL #:	3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417			
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					2
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					2
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
RAMON			WELL #:		2	RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7605 - 8006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	144	1	1245	2	N	-0-			35	
02	1092 N	867	-0-	-225	-0-	100	1	767	2	N	-0-			35	
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	180	1	1193	2	N	-0-			35	
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	184	1	1212	2	N	-0-			35	
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	174	1	1184	2	N	-0-			35	
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			35	

RAMON "B"			WELL #:		1	RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6328 - 6360			
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	401	1	3469	2	N	-0-			107	
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	406	1	3124	2	N	-0-			107	
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	483	1	3209	2	N	140	170 1		77	
						154	9								
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	465	1	3059	2	N	-0-			77	
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	470	1	3200	2	N	-0-			77	
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			77	

VILLARREAL			WELL #:		5	RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 8990 - 10610			
01	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-			-0-	
02	1932 N	1788	-0-	-144	-0-	1788	2			N	-0-			-0-	
03	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-			-0-	
04	2010 N	1800	-0-	-210	-0-	1800	2			N	-0-			-0-	
05	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-	

RMT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 926 - 10326			
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			36	
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			36	
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			36	
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			36	
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			36	
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			36	

LEO CUELLAR GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849		PERF. 9562 - 9596			
01	2263 N	1326	-0-	-937	-0-	201	1	1125	2	N	-0-			1	
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			1	
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	400	1	2278	2	N	-0-			1	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	250	1	1289	2	N	-0-			1	
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	364	1	2191	2	N	-0-			1	
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			1	

SINGER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 8793 - 10622			
01	4836 X	4470	-0-	-366	-0-	453	1	4017	2	N	-0-			-0-	
02	4368 X	3640	-0-	-728	-0-	3640	2			N	-0-			-0-	
03	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	443	1	3984	2	N	-0-			-0-	
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	435	1	4129	2	N	-0-			-0-	
05	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	383	1	3943	2	N	-0-			-0-	
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LAS AVISPAS														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-		
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-			-0-		
03		2697 X	2438	-0-	-259	-0-	2438	2			N	-0-			-0-		
04		2700 X	2326	-0-	-374	-0-	2326	2			N	-0-			-0-		
05		2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			N	-0-			-0-		
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-		
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256																	
01		3317 X	2981	-0-	-336	-0-	2981	2			N	-0-			-0-		
02		2996 X	2686	-0-	-310	-0-	2686	2			N	-0-			-0-		
03		3317 X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2			N	-0-			-0-		
04		3090 X	2644	-0-	-446	-0-	2644	2			N	-0-			-0-		
05		3038 X	2800	-0-	-238	-0-	2800	2			N	-0-			-0-		
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-		
VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590																	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-		
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-			-0-		
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-		
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-			-0-		
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-			-0-		
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-		
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340																	
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-		
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-		
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-		
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-		
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-		
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-		
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972																	
01		1302 N	915	-0-	-387	-0-	915	2			N	-0-			11		
02		1148 N	914	-0-	-234	-0-	914	2			N	-0-			11		
03		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-			11		
04		900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-			11		
05		1023 N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-			11		
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			11		
HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963																	
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-		
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-			-0-		
03		186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-		
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	2	N	-0-			-0-		
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-			-0-		
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-		
CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917																	
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-		
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-		
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-		
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-		
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LEO CUELLAR GAS UNIT														
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	435	-0-	-154	-0-	66 1	369 2	N	-0-				1
02		532 N	219	-0-	-313	-0-	219 2		N	-0-				1
03		558 N	411	-0-	-147	-0-	61 1	350 2	N	-0-				1
04		420 N	156	-0-	-264	-0-	25 1	131 2	N	-0-				1
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	104 1	627 2	N	-0-				1
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT				1
ALEJO BENAVIDES														
WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SINGER B														
WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414														
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	6 1	40 2	N	-0-				-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-				-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	14 1	83 2	N	-0-				-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	N	-0-				-0-
05		124 N	32	-0-	-92	-0-	5 1	27 2	N	-0-				-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
VILLARREAL														
WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364														
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-				-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-				-0-
03		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2		N	-0-				-0-
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	615 2		N	-0-				-0-
05		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		N	-0-				-0-
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT				-0-
GONZALEZ, HORACIO														
WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063														
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	9 1	74 2	N	-0-				-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	10 1	78 2	N	-0-				-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	N	-0-				-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	9 1	61 2	N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
GONZALEZ, HORACIO														
WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROMERO VASQUEZ				//CONT.// //CONT.// WELL #:	29801 253 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	222342	COMPL.	DATE	08/08/2006	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.	7310 - 10396				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					5
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					5
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1048	2	N	30	6	1			29
									33	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1797	2	N	-0-					29
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	222383	COMPL.	DATE	08/08/2006	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	9021 - 11248			
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	25	1	222	2	N	-0-					9
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					9
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					9
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	N	12	10	1			11
									13	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-					11
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
GUERRA-SAENZ					WELL #:	1	RRCID ->	222525	COMPL.	DATE	07/19/2006	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082			
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1585	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	182	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	225	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPATA TOWNSITE					WELL #:	2	RRCID ->	222647	COMPL.	DATE	12/06/2006	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728			
01	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	890	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4787	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	907	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	4934	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	5310	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ A					WELL #:	2	RRCID ->	222796	COMPL.	DATE	07/12/2006	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004			
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					2
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					2
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					2
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					2
05	868	N	590	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					2
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
RUBEN FLORES MINERALS, LTD					WELL #:	2	RRCID ->	222809	COMPL.	DATE	05/17/2006	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998			
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SINGER ANDERS GAS UNIT														CNTY: ZAPATA			
//CONT.//				29801 253				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				386310													
WELL #:				3				RRCID -> 222955				COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		322 1		2032 2	N	-0-					5
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907 2			N	-0-					5
03		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		338 1		2045 2	N	-0-					5
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		356 1		2002 2	N	-0-					5
05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		363 1		2084 2	N	-0-					5
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #:				6				RRCID -> 223022				COMPL. DATE 09/23/2006	
																TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-					-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-					-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-					-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2			N	-0-					-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-		32 2			N	-0-					-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B				WELL #:				3				RRCID -> 223357				COMPL. DATE 10/03/2006	
																TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296	
01		372 N	301	-0-	-71	-0-		41 1		260 2	N	-0-					-0-
02		280 N	69	-0-	-211	-0-		69 2			N	-0-					-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-		60 1		360 2	N	-0-					-0-
04		300 N	58	-0-	-242	-0-		9 1		49 2	N	-0-					-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-		36 1		206 2	N	-0-					-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, DELIA				WELL #:				3				RRCID -> 223371				COMPL. DATE 09/22/2006	
																TOTAL DEPTH 10927 PERF. 10044 - 10082	
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		242 1		1525 2	N	-0-					-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370 2			N	-0-					-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		303 1		1831 2	N	-0-					-0-
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		244 1		1372 2	N	-0-					-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		205 1		1176 2	N	-0-					-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, DELIA				WELL #:				4				RRCID -> 223372				COMPL. DATE 10/27/2006	
																TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10010 - 10072	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-		24 1		149 2	N	-0-					-0-
02		168 N	125	-0-	-43	-0-		125 2			N	-0-					-0-
03		186 N	38	-0-	-148	-0-		5 1		33 2	N	-0-					-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-		31 1		173 2	N	-0-					-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-		22 1		124 2	N	-0-					-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR				WELL #:				3				RRCID -> 223495				COMPL. DATE 10/24/2006	
																TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435	
01		3100 X	2866	-0-	-234	-0-		290 1		2576 2	N	-0-					9
02		2800 X	2452	-0-	-348	-0-		2452 2			N	-0-					9
03		3100 X	2909	-0-	-191	-0-		291 1		2618 2	N	-0-					9
04		2880 X	2725	-0-	-155	-0-		258 1		2454 2	N	12		10	1		11
								13 9									
05		2945 X	2380	-0-	-565	-0-		211 1		2169 2	N	-0-					11
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					11

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
RMT															

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CUELLAR, J. VELA												//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 225658			CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2007			CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					9				
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					9				
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	317	2	N	-0-					9				
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	N	12	10	1			11				
									13	9													
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-					11				
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11				
VASQUEZ, DELIA												WELL #: 6			RRCID -> 225902			COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120		
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	608	2	N	-0-					-0-				
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-				
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	546	2	N	-0-					-0-				
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	506	2	N	-0-					-0-				
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	582	2	N	-0-					-0-				
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
VILLARREAL												WELL #: 1			RRCID -> 226190			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
01	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	266	1	2675	2	N	-0-					-0-				
02	2884	X	2578	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	220	1	2358	2	N	-0-					-0-				
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	265	1	2866	2	N	-0-					-0-				
04	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	252	1	2533	2	N	-0-					-0-				
05	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	266	1	2733	2	N	-0-					-0-				
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RANCHITO "A" GAS UNIT												WELL #: 3			RRCID -> 226332			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					16				
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					16				
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					16				
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					16				
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					16				
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16				
BENAVIDES, ALEJO												WELL #: 3			RRCID -> 226388			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-				
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-				
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-				
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1234	2	N	-0-					-0-				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
VILLARREAL, JACOBA ESTATE												WELL #: 1			RRCID -> 226644			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-				
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-				
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-				
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-				
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-				
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RUBEN FLORES MINERALS, LTD				//CONT.// 29801 253 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2			Y	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	468	-0-	-162	-0-		468	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	603	-0-	-79	-0-		603	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT			-0-
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU				WELL #:	1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2			N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2			N	-0-			-0-
03	496 N	412	-0-	-84	-0-		412	2			N	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-		428	2			N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT			-0-
ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SINGER B				WELL #:	4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258		
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-		83	1	526	2	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			N	-0-			-0-
03	403 N	314	-0-	-89	-0-		45	1	269	2	N	-0-			-0-
04	390 N	179	-0-	-211	-0-		27	1	152	2	N	-0-			-0-
05	403 N	267	-0-	-136	-0-		40	1	227	2	N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-
CUELLAR, J. VELA				WELL #:	6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ZAPATA TOWNSITE				WELL #:	3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	10846	PERF. 8748 - 9800		
01	2542 X	2405	-0-	-137	-0-		364	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	2184 X	1827	-0-	-357	-0-		1827	2			N	-0-			-0-
03	2418 X	2417	-0-	-1	-0-		361	1	2056	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	2291	-0-	-49	-0-		373	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	2418 X	2302	-0-	-116	-0-		328	1	1974	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT			-0-
VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #:	9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL	DEPTH	11171	PERF. 8850 - 11138		
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-		162	1	1434	2	N	-0-			53
02	1456 N	1269	-0-	-187	-0-		1269	2			N	-0-			53
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		159	1	1433	2	N	-0-			53
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		148	1	1404	2	N	-0-			53
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		136	1	1405	2	N	-0-			53
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			53

EXSUN (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 229890														
COMPL. DATE 05/12/2007														
TOTAL DEPTH 10928														
PERF. 8610 - 10774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1116	-0-	-372	-0-	169	1	947	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1028	-0-	-316	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	175	1	999	2	N	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	207	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	836	-0-	-311	-0-	119	1	717	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 229901														
COMPL. DATE 06/15/2007														
TOTAL DEPTH 9693														
PERF. 8739 - 9520														
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 230050														
COMPL. DATE 11/11/2008														
TOTAL DEPTH 13230														
PERF. 10920 - 13110														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS AVISPAS														
WELL #: 2														
RRCID -> 230286														
COMPL. DATE 08/14/2007														
TOTAL DEPTH 10900														
PERF. 9710 - 9760														
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	993	-0-	-99	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 230337														
COMPL. DATE 07/21/2007														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF. 7852 - 10588														
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

DASQUEZ, ROMEO J.														
WELL #: 10														
RRCID -> 231004														
COMPL. DATE 07/07/2007														
TOTAL DEPTH 11230														
PERF. 8940 - 10080														
01	868 N	815	-0-	-53	-0-	83	1	732	2	N	-0-			-0-
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	79	1	714	2	N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	2	N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	2	N	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SNAVELY GAS UNIT 3													CNTY: ZAPATA					
//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
RRCID -> 231012													COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 8176 - 10342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2186	-0-	-387	-0-			111	1	2075	2	N	-0-					51
02	2212 N	1893	-0-	-319	-0-			101	1	1792	2	N	-0-					51
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-			125	1	2114	2	N	-0-					51
04	2130 N	1925	-0-	-205	-0-			105	1	1820	2	N	-0-					51
05	2108 N	1978	-0-	-130	-0-			98	1	1838	2	N	38					89
								42	9									
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-							N	NO RPT					89
GARZA					WELL #:	1	RRCID -> 231255	COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 10466 - 11726						
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			160	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-			826	2			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-			104	1	811	2	N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-			87	1	630	2	N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-			22	1	158	2	N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					-0-
VASQUEZ-PENA-HAYNES					WELL #:	1	RRCID -> 232413	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151		PERF. 8930 - 9120						
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1534	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-			1184	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1270	-0-	-187	-0-			1270	2			N	-0-					-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			1521	2			N	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			1702	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N	NO RPT					-0-
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 232941	COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9754 - 9784						
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	2			N	-0-					-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-			253	2			N	-0-					-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-			279	2			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-			403	2			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-			345	2			N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT					-0-
LAS AVISPAS					WELL #:	3	RRCID -> 233175	COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9710 - 9730						
01	372 N	238	-0-	-134	-0-			238	2			N	-0-					-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-			252	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-			380	2			N	-0-					-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-			820	2			N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-			792	2			N	-0-					-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT					-0-
VASQUEZ, ROMEO J.					WELL #:	11	RRCID -> 233184	COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 8586 - 10034						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CUELLAR-GRAVES GAS UNIT										//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										WELL #: 1	RRCID -> 234480	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL	DEPTH 10941	PERF. 6910	- 10474				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		961 N		947	-0-	-14		-0-			947	2		N	-0-				-0-	
02		980 N		935	-0-	-45		-0-			935	2		N	-0-				-0-	
03		1054 N		769	-0-	-285		-0-			769	2		N	-0-				-0-	
04		1268 N		1268	-0-	-0-		-0-			1268	2		N	-0-				-0-	
05		1325 N		1325	-0-	-0-		-0-			1325	2		N	-0-				-0-	
06		750 N	NO RPT		-0-	-750		-0-					N	NO RPT					-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES										WELL #: 2	RRCID -> 234836	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL	DEPTH 11053	PERF. 9164	- 9184				
01		1789 N		1789	-0-	-0-		-0-			1789	2		N	-0-				-0-	
02		1261 N		1261	-0-	-0-		-0-			1261	2		N	-0-				-0-	
03		1728 N		1728	-0-	-0-		-0-			1728	2		N	-0-				-0-	
04		1907 N		1907	-0-	-0-		-0-			1907	2		N	-0-				-0-	
05		1977 N		1977	-0-	-0-		-0-			1977	2		N	-0-				-0-	
06		30 N	NO RPT		-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-	

VASQUEZ, ROMEO J.										WELL #: 12	RRCID -> 234902	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL	DEPTH 11040	PERF. 8730	- 11080				
01	14B2	EXT		5	-0-	5		5		5	2		N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		5					N	NO RPT					-0-	

SALINAS G. U.										WELL #: 1	RRCID -> 235325	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9832	- 9880				
01		2742 N		2742	-0-	-0-		-0-			2742	2		Y	-0-				-0-	
02		2467 N		2467	-0-	-0-		-0-			2467	2		Y	-0-				-0-	
03		2689 N		2689	-0-	-0-		-0-			2689	2		Y	-0-				-0-	
04		2640 N		2638	-0-	-2		-0-			2638	2		Y	-0-				-0-	
05		2728 N		2607	-0-	-121		-0-			2607	2		Y	-0-				-0-	
06		2610 N	NO RPT		-0-	-2610		-0-					Y	NO RPT					-0-	

ALEXANDER "A"										WELL #: 5	RRCID -> 235989	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL	DEPTH 13175	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

VILLARREAL										WELL #: 6	RRCID -> 236530	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 8629	- 9633				
01		2248 N		2248	-0-	-0-		-0-			203	1	2045	2	Y	-0-			-0-	
02		1960 N		1924	-0-	-36		-0-			164	1	1760	2	Y	-0-			-0-	
03		2195 N		2195	-0-	-0-		-0-			186	1	2009	2	Y	-0-			-0-	
04		2167 N		2167	-0-	-0-		-0-			196	1	1971	2	Y	-0-			-0-	
05		2044 N		2044	-0-	-0-		-0-			181	1	1863	2	Y	-0-			-0-	
06		1950 N	NO RPT		-0-	-1950		-0-					Y	NO RPT					-0-	

J. VELA CUELLAR G. U. B										WELL #: 1	RRCID -> 236906	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL	DEPTH 11070	PERF. 8780	- 10554				
01		310 N		105	-0-	-205		-0-			105	2		N	-0-				-0-	
02		140 N		29	-0-	-111		-0-			29	2		N	-0-				-0-	
03		310 N		11	-0-	-299		-0-			11	2		N	-0-				-0-	
04		119 N		119	-0-	-0-		-0-			119	2		N	-0-				-0-	
05		173 N		173	-0-	-0-		-0-			173	2		N	-0-				-0-	
06		11 N	NO RPT		-0-	-11		-0-					N	NO RPT					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)														CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY																											
GARZA																											
														//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														//CONT.//	386310												
														WELL #:	2	RRCID -> 237130				COMPL. DATE 10/09/2008				TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		1814 N		1814	-0-	-0-		-0-				221	1	1593	2	N			-0-							-0-	
02		1206 N		1206	-0-	-0-		-0-				1206	2			N			-0-							-0-	
03		2301 N		2301	-0-	-0-		-0-				262	1	2039	2	N			-0-							-0-	
04		1729 N		1729	-0-	-0-		-0-				210	1	1519	2	N			-0-							-0-	
05		1762 N		1762	-0-	-0-		-0-				218	1	1544	2	N			-0-							-0-	
06		30 N	NO RPT		-0-	-30		-0-								N			NO RPT							-0-	
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A														WELL #:	2	RRCID -> 237348				COMPL. DATE 05/19/2008				TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816			
01		403 N		315	-0-	-88		-0-				43	1	272	2	N			-0-							-0-	
02		280 N		245	-0-	-35		-0-				245	2			N			-0-							-0-	
03		310 N		303	-0-	-7		-0-				43	1	260	2	N			-0-							-0-	
04		300 N		45	-0-	-255		-0-				7	1	38	2	N			-0-							-0-	
05		312 N		312	-0-	-0-		-0-				46	1	266	2	N			-0-							-0-	
06		300 N	NO RPT		-0-	-300		-0-								N			NO RPT							-0-	
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)														WELL #:	1	RRCID -> 238074				COMPL. DATE 01/24/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
JACOBA VILLARREAL ESTATE														WELL #:	2	RRCID -> 238134				COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N			NO RPT							-0-	
VASQUEZ-PENA-HAYNES														WELL #:	7	RRCID -> 239437				COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
01		161 N		161	-0-	-0-		-0-				161	2			N			-0-							10	
02		135 N		135	-0-	-0-		-0-				135	2			N			-0-							10	
03		141 N		141	-0-	-0-		-0-				141	2			N			-0-							10	
04		122 N		122	-0-	-0-		-0-				122	2			N			-0-							10	
05		124 N		55	-0-	-69		-0-				55	2			N			-0-							10	
06		120 N	NO RPT		-0-	-120		-0-								N			NO RPT							10	
SALINAS G.U.														WELL #:	2	RRCID -> 239664				COMPL. DATE 05/03/2008				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024			
01		4278 X		4138	-0-	-140		-0-				4138	2			Y			-0-							-0-	
02		3886 X		3886	-0-	-0-		-0-				3886	2			Y			-0-							-0-	
03		4338 X		4338	-0-	-0-		-0-				4338	2			Y			-0-							-0-	
04		4198 X		4198	-0-	-0-		-0-				4198	2			Y			-0-							-0-	
05		4241 X		4241	-0-	-0-		-0-				4241	2			Y			-0-							-0-	
06		180 X	NO RPT		-0-	-180		-0-								Y			NO RPT							-0-	
ZAPATA TOWNSITE GU 5														WELL #:	1	RRCID -> 239681				COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170			
01		6696 X		6378	-0-	-318		-0-				325	1	6053	2	N			-0-							5	
02		5844 X		5844	-0-	-0-		-0-				312	1	5532	2	N			-0-							5	
03		6706 X		6706	-0-	-0-		-0-				373	1	6333	2	N			-0-							5	
04		6286 X		6286	-0-	-0-		-0-				342	1	5944	2	N			-0-							5	
05		6479 X		5968	-0-	-511		-0-				303	1	5665	2	N			-0-							5	
06		6480 X	NO RPT		-0-	-6480		-0-								N			NO RPT							5	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALINAS G.U.										//CONT.// 29801 253 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
										WELL #:		3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9842 - 9900		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2325 N	1241	-0-		-1084		-0-			1241	2			Y	-0-					-0-	
02		2100 N	1219	-0-		-881		-0-			1219	2			Y	-0-					-0-	
03		2325 N	1098	-0-		-1227		-0-			1098	2			Y	-0-					-0-	
04		791 N	791	-0-		-0-		-0-			791	2			Y	-0-					-0-	
05		3100 N	3145	-0-		45		45			3145	2			Y	-0-					-0-	
06		60 N	NO RPT	-0-		-60		-0-							Y	NO RPT					-0-	
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #:			5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 9953								
01		83 N	83	-0-		-0-		-0-			83	2			Y	-0-					-0-	
02		64 N	64	-0-		-0-		-0-			64	2			Y	-0-					-0-	
03		93 N	75	-0-		-18		-0-			75	2			Y	-0-					-0-	
04		90 N	57	-0-		-33		-0-			57	2			Y	-0-					-0-	
05		95 N	95	-0-		-0-		-0-			95	2			Y	-0-					-0-	
06		60 N	NO RPT	-0-		-60		-0-							Y	NO RPT					-0-	
VASQUEZ-PENA-HAYNES					WELL #:		8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8882 - 11180							
01		1456 N	1456	-0-		-0-		-0-			1456	2			N	-0-					-0-	
02		1204 N	1134	-0-		-70		-0-			1134	2			N	-0-					-0-	
03		1364 N	1287	-0-		-77		-0-			1287	2			N	-0-					-0-	
04		1469 N	1469	-0-		-0-		-0-			1469	2			N	-0-					-0-	
05		1455 N	1455	-0-		-0-		-0-			1455	2			N	-0-					-0-	
06		1260 N	NO RPT	-0-		-1260		-0-							N	NO RPT					-0-	
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #:			4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10297 - 10651								
01		3100 N	4427	-0-		1327		1890			4427	2			Y	-0-					15	
02		2800 N	2472	-0-		-328		1562			2472	2			Y	-0-					15	
03		4192 X	2630	-0-		-1562		-0-			2630	2			Y	-0-					15	
04		3000 X	2582	-0-		-418		-0-			2582	2			Y	-0-					15	
05		3100 X	2671	-0-		-429		-0-			2671	2			Y	-0-					15	
06		3000 X	NO RPT	-0-		-3000		-0-							Y	NO RPT					15	
ZAPATA TOWNSITE GU 5					WELL #:		2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 9030 - 11100							
01		5144 X	5144	-0-		-0-		-0-			262	1	4882	2	N	-0-					-0-	
02		4024 X	4024	-0-		-0-		-0-			215	1	3809	2	N	-0-					-0-	
03		4719 X	4719	-0-		-0-		-0-			263	1	4456	2	N	-0-					-0-	
04		4201 X	4201	-0-		-0-		-0-			228	1	3973	2	N	-0-					-0-	
05		5062 X	5062	-0-		-0-		-0-			257	1	4805	2	N	-0-					-0-	
06		510 X	NO RPT	-0-		-510		-0-							N	NO RPT					-0-	
SINGER B					WELL #:		5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 10168 - 10192							
01		45 N	45	-0-		-0-		-0-			6	1	39	2	N	-0-					-0-	
02		28 N	14	-0-		-14		-0-			14	2			N	-0-					-0-	
03		93 N	13	-0-		-80		-0-			2	1	11	2	N	-0-					-0-	
04		30 N	2	-0-		-28		-0-			2	2			N	-0-					-0-	
05		31 N	-0-	-0-		-31		-0-							N	-0-					-0-	
06		13 N	NO RPT	-0-		-13		-0-							N	NO RPT					-0-	
SNAVELY GAS UNIT 5					WELL #:		1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161		PERF. 9522 - 11114							
01		1612 N	928	-0-		-684		-0-			47	1	881	2	N	-0-					5	
02		2334 N	2334	-0-		-0-		-0-			125	1	2209	2	N	-0-					5	
03		2016 N	2016	-0-		-0-		-0-			112	1	1904	2	N	-0-					5	
04		2249 N	2249	-0-		-0-		-0-			122	1	2127	2	N	-0-					5	
05		2511 N	2070	-0-		-441		-0-			105	1	1965	2	N	-0-					5	
06		1950 N	NO RPT	-0-		-1950		-0-							N	NO RPT					5	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VOLPE, RAUL HEIRS										//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
										WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10217 - 11116	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	-0-		498	2			N	-0-			-0-		
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	-0-		467	2			N	-0-			-0-		
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-		496	2			N	-0-			-0-		
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-		488	2			N	-0-			-0-		
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		527	2			N	-0-			-0-		
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CUELLAR, J. VELA						WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190					
01		8401 X	7795	-0-	-606	-0-	-0-		1066	1	6729	2	N	-0-			-0-		
02		7084 X	6019	-0-	-1065	-0-	-0-		6019	2			N	-0-			-0-		
03		7843 X	7716	-0-	-127	-0-	-0-		1095	1	6621	2	N	-0-			-0-		
04		7590 X	6760	-0-	-830	-0-	-0-		1020	1	5740	2	N	-0-			-0-		
05		7843 X	7340	-0-	-503	-0-	-0-		1089	1	6251	2	N	-0-			-0-		
06		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VASQUEZ-PENA-HAYNES						WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488		PERF. 8868 - 9226					
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-			-0-		
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	-0-		270	2			N	-0-			-0-		
03		372 N	301	-0-	-71	-0-	-0-		301	2			N	-0-			-0-		
04		360 N	204	-0-	-156	-0-	-0-		204	2			N	-0-			-0-		
05		310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-		192	2			N	-0-			-0-		
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD						WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 10536					
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735	2			Y	-0-			5		
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		726	2			Y	-0-			5		
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		882	2			Y	-0-			5		
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		709	2			Y	-0-			5		
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2			Y	-0-			5		
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT			5		
VASQUEZ, ROMEO J. "B"						WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 7180 - 9984					
01		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	2471	2	N	-0-			-0-		
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-		2114	2			N	-0-			-0-		
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	2251	2	N	-0-			-0-		
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-		379	1	2134	2	N	-0-			-0-		
05		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	-0-		300	1	1724	2	N	-0-			-0-		
06		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A						WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211		PERF. 8822 - 9750					
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		593	2			N	-0-			-0-		
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-			-0-		
03		589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-		537	2			N	-0-			-0-		
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		576	2			N	-0-			-0-		
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		565	2			N	-0-			-0-		
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VASQUEZ, ROMEO J. B						WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 8166 - 9571					
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-			-0-		
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	-0-		231	2			N	-0-			-0-		
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-		275	2			N	-0-			-0-		
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-		289	2			N	-0-			-0-		
05		248 N	16	-0-	-232	-0-	-0-		16	2			N	-0-			-0-		
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SNAVELY GAS UNIT 6													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-				14
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1	1059	2	N	-0-				14
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	64	1	1086	2	N	-0-				14
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-				14
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	N	-0-				14
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				14
SNAVELY GAS UNIT 3													WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
01	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	67	1	1257	2	N	-0-				5
02	1204 N	1187	-0-	-17	-0-	63	1	1124	2	N	-0-				5
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	73	1	1240	2	N	-0-				5
04	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	68	1	1185	2	N	-0-				5
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	64	1	1195	2	N	-0-				5
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				5
VELA-CUELLAR, J.													WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
01	713 N	517	-0-	-196	-0-	71	1	446	2	N	-0-				-0-
02	672 N	352	-0-	-320	-0-	352	2			N	-0-				-0-
03	589 N	453	-0-	-136	-0-	64	1	389	2	N	-0-				-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	N	-0-				-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	2	N	-0-				-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-
VASQUEZ, DELIA													WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	N	-0-				-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-				-0-
03	279 N	170	-0-	-109	-0-	24	1	146	2	N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-
GARZA													WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VASQUEZ-PENA-HAYNES													WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				3
02	532 N	483	-0-	-49	-0-					N	-0-				3
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-				3
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				3
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				3
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				3
3J ZAPATA RANCHES													WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	2	N	-0-				-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	643	2	N	-0-				-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	65	1	534	2	N	-0-				-0-
04	870 N	723	-0-	-147	-0-	83	1	640	2	N	-0-				-0-
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	74	1	561	2	N	-0-				-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VARAL RANCHES												//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 4												RRCID -> 247400				COMPL. DATE 01/29/2009				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-		1775	2			Y	-0-					-0-									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	2			Y	-0-					-0-									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		1858	2			Y	-0-					-0-									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2			Y	-0-					-0-									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2			Y	-0-					-0-									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT					-0-									
BRAVO G.U.												WELL #: 1				RRCID -> 248465				COMPL. DATE 05/01/2009				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS												WELL #: 1				RRCID -> 248821				COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
VILLARREAL												WELL #: 5				RRCID -> 249995				COMPL. DATE 05/14/2008				TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208			
01	3038	X	2658	-0-	-380	-0-		240	1	2418	2	N	-0-					-0-									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-		241	1	2592	2	N	-0-					-0-									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-		241	1	2602	2	N	-0-					-0-									
04	2730	X	2606	-0-	-124	-0-		235	1	2371	2	N	-0-					-0-									
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-		270	1	2777	2	N	-0-					-0-									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						N	NO RPT					-0-									
RAMIREZ												WELL #: 1				RRCID -> 250199				COMPL. DATE 04/13/2009				TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594			
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-		40	1	751	2	N	-0-					-0-									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-		48	1	842	2	N	-0-					-0-									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		57	1	962	2	N	-0-					-0-									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-		43	1	746	2	N	-0-					-0-									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		59	1	1112	2	N	-0-					-0-									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					-0-									
VOLPE, RAUL HEIRS												WELL #: 1				RRCID -> 251795				COMPL. DATE 12/22/2007				TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
VILLARREAL												WELL #: 9				RRCID -> 252092				COMPL. DATE 02/05/2010				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-		150	1	1512	2	Y	-0-					-0-									
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-		100	1	1074	2	Y	-0-					-0-									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		153	1	1650	2	Y	-0-					-0-									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		122	1	1229	2	Y	-0-					-0-									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		157	1	1618	2	Y	-0-					-0-									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT					-0-									

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																
VILLARREAL GUTIERREZ GU																
WELL #: 5																
RRCID -> 252103																
COMPL. DATE 06/21/2009																
TOTAL DEPTH 9550																
PERF. 7480																
- 8986																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-				-0-
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-				-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-				-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	2	Y	-0-				-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-				-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
VILLARREAL																
WELL #: 12																
RRCID -> 252108																
COMPL. DATE 02/09/2010																
TOTAL DEPTH 9965																
PERF. 8660																
- 9440																
01		2945 N	2691	-0-	-254	-0-	243	1	2448	2	N	-0-				89
02		2436 N	2327	-0-	-109	-0-	198	1	2129	2	N	-0-				89
03		2759 N	2741	-0-	-18	-0-	232	1	2509	2	N	-0-				89
04		2610 N	2517	-0-	-93	-0-	227	1	2290	2	N	-0-				89
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	241	1	2474	2	N	-0-				89
06		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				89
VILLARREAL																
WELL #: 7																
RRCID -> 252177																
COMPL. DATE 08/26/2011																
TOTAL DEPTH 10992																
PERF. 8696																
- 9070																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VILLARREAL																
WELL #: 3																
RRCID -> 252513																
COMPL. DATE 04/11/2006																
TOTAL DEPTH 11410																
PERF. 9633																
- 9667																
01		4061 X	3795	-0-	-266	-0-	343	1	3452	2	N	-0-				-0-
02		3668 X	3220	-0-	-448	-0-	274	1	2946	2	N	-0-				-0-
03		3937 X	3638	-0-	-299	-0-	308	1	3330	2	N	-0-				-0-
04		3810 X	3516	-0-	-294	-0-	318	1	3198	2	N	-0-				-0-
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	343	1	3532	2	N	-0-				-0-
06		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				-0-
VOLPE																
WELL #: 1																
RRCID -> 253254																
COMPL. DATE 09/10/2009																
TOTAL DEPTH 12013																
PERF. 8994																
- 11880																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VILLARREAL GUTIERREZ GU																
WELL #: 3																
RRCID -> 254146																
COMPL. DATE 07/20/2009																
TOTAL DEPTH 10353																
PERF. 9195																
- 10065																
01		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-				-0-
02		1456 N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-				-0-
03		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	87	1	1474	2	Y	-0-				-0-
04		1530 N	1457	-0-	-73	-0-	79	1	1378	2	Y	-0-				-0-
05		1581 N	1424	-0-	-157	-0-	72	1	1352	2	Y	-0-				-0-
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				-0-
SALINAS G.U.																
WELL #: 4																
RRCID -> 254392																
COMPL. DATE 12/13/2009																
TOTAL DEPTH 10250																
PERF. 9155																
- 9185																
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//			29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
VILLARREAL			WELL #:			8	RRCID -> 254492			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	9522	-	9749
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4123 X		4024	-0-	-99	-0-		364	1	3660	2	Y	-0-			-0-		
02		3752 X		3748	-0-	-4	-0-		319	1	3429	2	Y	-0-			-0-		
03		5103 X		5103	-0-	-0-	-0-		432	1	4671	2	Y	-0-			-0-		
04		4770 X		4269	-0-	-501	-0-		386	1	3883	2	Y	-0-			-0-		
05		4929 X		4195	-0-	-734	-0-		372	1	3823	2	Y	-0-			-0-		
06		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
DON HILARIO "A"			WELL #:			4	RRCID -> 254645			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	8070	-	10294
01		1891 N		1773	-0-	-118	-0-		132	1	1641	2	N	-0-			-0-		
02		1652 N		1488	-0-	-164	-0-		107	1	1381	2	N	-0-			-0-		
03		1822 N		1822	-0-	-0-	-0-		138	1	1684	2	N	-0-			-0-		
04		1714 N		1714	-0-	-0-	-0-		128	1	1586	2	N	-0-			-0-		
05		1659 N		1659	-0-	-0-	-0-		99	1	1560	2	N	-0-			-0-		
06		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VILLARREAL			WELL #:			10	RRCID -> 255539			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9661	-	9794
01		6224 X		6224	-0-	-0-	-0-		563	1	5661	2	Y	-0-			-0-		
02		5247 X		5247	-0-	-0-	-0-		447	1	4800	2	Y	-0-			-0-		
03		5979 X		5979	-0-	-0-	-0-		506	1	5473	2	Y	-0-			-0-		
04		6030 X		5680	-0-	-350	-0-		513	1	5167	2	Y	-0-			-0-		
05		6231 X		5670	-0-	-561	-0-		502	1	5168	2	Y	-0-			-0-		
06		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
VILLARREAL			WELL #:			11	RRCID -> 258371			COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL	DEPTH	10042	PERF.	9583	-	9689
01		16551 X		16551	-0-	-0-	-0-		1497	1	15054	2	Y	-0-			-0-		
02		13640 X		13640	-0-	-0-	-0-		1162	1	12478	2	Y	-0-			-0-		
03		16744 X		16744	-0-	-0-	-0-		1418	1	15326	2	Y	-0-			-0-		
04		16230 X		15803	-0-	-427	-0-		1427	1	14376	2	Y	-0-			-0-		
05		16709 X		15199	-0-	-1510	-0-		1347	1	13852	2	Y	-0-			-0-		
06		16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
Y. RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 259316			COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	6516	-	6608
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VILLARREAL			WELL #:			15	RRCID -> 261691			COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9770	-	10126
01		620 N		564	-0-	-56	-0-		51	1	513	2	N	-0-			-0-		
02		588 N		496	-0-	-92	-0-		42	1	454	2	N	-0-			-0-		
03		744 N		601	-0-	-143	-0-		51	1	550	2	N	-0-			-0-		
04		582 N		582	-0-	-0-	-0-		53	1	529	2	N	-0-			-0-		
05		565 N		565	-0-	-0-	-0-		50	1	515	2	N	-0-			-0-		
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VILLARREAL			WELL #:			14	RRCID -> 261878			COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9656	-	9802
01		3193 X		2794	-0-	-399	-0-		253	1	2541	2	N	-0-			-0-		
02		2744 X		2159	-0-	-585	-0-		184	1	1975	2	N	-0-			-0-		
03		3038 X		2657	-0-	-381	-0-		225	1	2432	2	N	-0-			-0-		
04		2790 X		2487	-0-	-303	-0-		225	1	2262	2	N	-0-			-0-		
05		2790 X		2538	-0-	-252	-0-		225	1	2313	2	N	-0-			-0-		
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL														CNTY: ZAPATA			
//CONT.//				29801 253				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				386310													
WELL #:				13R				RRCID -> 266122				COMPL. DATE 11/13/2011				TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
01		930 N	894	-0-	-36	-0-		81 1	813 2	N	-0-						-0-
02		840 N	803	-0-	-37	-0-		68 1	735 2	N	-0-						-0-
03		899 N	898	-0-	-1	-0-		76 1	822 2	N	-0-						-0-
04		870 N	854	-0-	-16	-0-		77 1	777 2	N	-0-						-0-
05		899 N	896	-0-	-3	-0-		79 1	817 2	N	-0-						-0-
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT						-0-
VILLARREAL				WELL #:				2				RRCID -> 266552				COMPL. DATE 12/06/2012	
																TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778	
01		3782 X	3516	-0-	-266	-0-		318 1	3198 2	N	-0-						80
02		3416 X	3040	-0-	-376	-0-		259 1	2781 2	N	-0-						80
03		3782 X	3022	-0-	-760	-0-		256 1	2766 2	N	-0-						80
04		3570 X	3225	-0-	-345	-0-		291 1	2934 2	N	-0-						80
05		3689 X	3344	-0-	-345	-0-		296 1	3048 2	N	-0-						80
06		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT						80
LUCKY LAD ENERGY, LLC HARALSON BEEFMASTERS, LTD.				512179				WELL #:				1				RRCID -> 233229	
																COMPL. DATE 09/11/2007	
																TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040	
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 2		N	-0-						-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-						-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #:				2				RRCID -> 238516				COMPL. DATE 12/15/2007	
																TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10196 - 10641	
01		14B2 EXT	391	-0-	391	2554		391 2		N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	92	-0-	92	2646		92 2		N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2646				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2646				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #:				2				RRCID -> 247368				COMPL. DATE 11/06/2008	
																TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760	
01		3286 X	2761	-0-	-525	-0-		2761 2		N	-0-						-0-
02		3024 X	1268	-0-	-1756	-0-		1268 2		N	-0-						-0-
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-						-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-						-0-
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT						-0-
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT						-0-
SAENZ				WELL #:				1				RRCID -> 248458				COMPL. DATE N/A	
																TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-						-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-						-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EXSUN (LOBO CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP ALEXANDER "A"												//CONT.// 29801 253 521516			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WELL #: 1												RRCID -> 244496			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	9424	X	5928	-0-		-3496	-0-			256	1	5672	2	N	-0-						181		
02	8036	X	4625	-0-		-3411	-0-			208	1	4417	2	N	-0-						181		
03	8897	X	4099	-0-		-4798	-0-			248	1	3851	2	N	-0-						181		
04	8130	X	4427	-0-		-3703	-0-			253	1	4174	2	N	-0-						181		
05	6913	X	5363	-0-		-1550	-0-			268	1	5095	2	N	-0-						181		
06	5730	X	NO RPT	-0-		-5730	-0-							N	NO RPT						181		
ALEXANDER "A"												WELL #: 2			RRCID -> 248176			COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006		
01	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-			63	1	1383	2	N	-0-						-0-		
02	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-			58	1	1241	2	N	-0-						-0-		
03	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-			84	1	1311	2	N	-0-						-0-		
04	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-			77	1	1269	2	N	-0-						-0-		
05	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-			73	1	1399	2	N	-0-						-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
MENDOZA "B"												WELL #: 1			RRCID -> 250087			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11805 - 12012		
01	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-			301	1	2391	2	N	-0-						24		
02	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-			277	1	2019	2	N	-0-						24		
03	2434	X	2434	-0-		-0-	-0-			310	1	2124	2	N	-0-						24		
04	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-			303	1	2086	2	N	-0-						24		
05	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-			309	1	2027	2	N	-0-						24		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						24		
ALEXANDER "A"												WELL #: 3			RRCID -> 255119			COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 13348 PERF. 12008 - 13198		
01	256	N	256	-0-		-0-	-0-			29	1	227	2	N	-0-						-0-		
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-			31	1	223	2	N	-0-						-0-		
03	245	N	245	-0-		-0-	-0-			31	1	214	2	N	-0-						-0-		
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-			27	1	186	2	N	-0-						-0-		
05	241	N	241	-0-		-0-	-0-			32	1	209	2	N	-0-						-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
MERIT ENERGY COMPANY NCOC FEE UNIT												561136 WELL #: 1			RRCID -> 186651			COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-		
NCOC FEE UNIT												WELL #: 2			RRCID -> 190808			COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742		
01	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-			274	1	3245	2	N	-0-						-0-		
02	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-			2933	2			N	-0-						-0-		
03	2774	X	2774	-0-		-0-	-0-			188	1	2586	2	N	-0-						-0-		
04	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-			315	1	3575	2	N	-0-						-0-		
05	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-			308	1	3124	2	N	-0-						-0-		
06	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-			287	1	2709	2	N	-0-						-0-		

EXSUN (LOBO CONS.) THE MEDUSA COMPANY GUTIERREZ, HECTOR MARIO				//CONT.//	29801 253 851528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				WELL #:	1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	8776	-	8790			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC URIBE					857512 WELL #:	2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	7839	PERF.	7400	-	7618		
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
URIBE					WELL #:	3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7532	-	7774		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679						N	NO RPT					-0-
URIBE					WELL #:	5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	7511	-	7716		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648						N	NO RPT					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC VELENO RANCH					882608 WELL #:	2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	8635	-	10428		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VELENO RANCH					WELL #:	3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9728	-	9754		
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-		816	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	935	-0-	-385	-0-		935	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608						
VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831	
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722	
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2436	-0-	-392	-0-	2436	2	N	-0-	-0-
03	3286 X	3271	-0-	-15	-0-	3271	2	N	-0-	-0-
04	3180 X	2753	-0-	-427	-0-	2753	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2	N	-0-	-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	-0-
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)				29801 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAPATA								
MID RIVER MIDSTREAM LLC				102578															
VILLARREAL, R.				WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2874 - 2884							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXSUN (WILCOX 7900)				29801 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA								
MIDWEST OPERATING, LLC				566530															
VILLARREAL, EDUARDO				WELL #:		RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76	
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014																			
FALCON (QUEEN CITY)				30079 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601															
FALCON				WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9848 - 9973							
01	5828	X	2281	-0-	-3547	-0-	995	1	1286	2	Y	-0-						218	
02	5264	X	3537	-0-	-1727	-0-	929	1	2599	2	Y	8	96	1				130	
							9	9											
03	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	1672	1	3582	2	Y	60	102	1				88	
							66	9											
04	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	1260	1	3476	2	Y	15						103	
							17	9											
05	4774	X	2482	-0-	-2292	-0-	412	1	2043	2	Y	25	128	1				-0-	
							28	9											
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FALCON				WELL #:	2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9851 - 10026							
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	143	1	186	2	Y	-0-						117	
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	247	1	691	2	Y	6	72	1				51	
							7	9											
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	549	1	1177	2	Y	45	76	1				20	
							50	9											
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	468	1	1290	2	Y	13						33	
							14	9											
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	157	1	782	2	Y	19	52	1				-0-	
							21	9											
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FALCON LAKE, E.				30084 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
DOLEN				WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 10675 - 10780							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

FALCON LAKE, E. VANTAGE OPERATING, LLC GONZALEZ BENAVIDES				//CONT.//	30084 100 882608	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	1	RRCID -> 301471		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 4321		PERF. 4090 - 4116						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1965	8052	-0-	-0-	6087	588201			8052 2			N	-0-					-0-
02	18340	7221	-0-	-0-	-11119	577082			7221 2			N	-0-					-0-
03	20305	7351	-0-	-0-	-12954	564128			7351 2			N	-0-					-0-
04	19650	6159	-0-	-0-	-13491	550637			6159 2			N	-0-					-0-
05	20305	6491	-0-	-0-	-13814	536823			6485 2	6	9	N	5					5
06	19650	NO RPT	-0-	-0-	-19650	517173						N	NO RPT					5
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM					30084 200 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	1	RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13085 - 13105						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA				WELL #:	1	RRCID -> 225601		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11561 - 12608						
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	12	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-0-	-17	-0-			13 2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11	-0-						N	NO RPT					-0-
MORALES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 231974		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11678 - 12866						
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	121	2	N	-0-					-0-
02	224 N	87	-0-	-0-	-137	-0-			87 2			N	-0-					-0-
03	248 N	168	-0-	-0-	-80	-0-			168 2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-			164 2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN					412178	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	1	RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681		PERF.12532 - 14180						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VELA-LOPEN0				WELL #:	1	RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 1227 - 12314						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
VISION OIL AND GAS LLC 886198																	
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149																	
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	3423	-0-	-0-	-581	-0-	883	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	4562	-0-	-0-	-150	-0-	900	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4560 X	3971	-0-	-0-	-589	-0-	861	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4712 X	4002	-0-	-0-	-710	-0-	831	1	3171	2	N	-0-					-0-
06	4560 X	2774	-0-	-0-	-1786	-0-	728	1	2046	2	N	-0-					-0-
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																	
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	423	2	N	-0-					-0-
02	420 N	399	-0-	-0-	-21	-0-	103	1	296	2	N	-0-					-0-
03	558 N	522	-0-	-0-	-36	-0-	103	1	419	2	N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	406	2	N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	444	2	N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	521	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	167	1	608	2	N	-0-			-0-
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	142	1	409	2	N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	2	N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	178	1	641	2	N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	171	1	654	2	N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	N	-0-			-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
VELA-LOPENIO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13														
01	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	446	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	956	-0-	-1004	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1321	-0-	-601	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586														
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	63	1	185	2	N	-0-			-0-
02	280 N	139	-0-	-141	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488														
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1425	1	4166	2	N	-0-			-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA		
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231		
WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322		
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
0 ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
01 14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-
05 14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-
06 14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)				30086 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376					
ZAPATA SWD				WELL #:	1	RRCID -> 263430	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 4100 - 4130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL GATO SWD INC.				247705					
ZAPATA SWD				WELL #:	2	RRCID -> 261581	COMPL. DATE 07/27/2022	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2750 - 3446
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LOW-END OIL LLC				510360					
GONZALEZ, GRACIELA				WELL #:	1	RRCID -> 211445	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 9187	PERF. 6335 - 6356
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FALFURIAS (FRIO 7250)				30090 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107							
WRIGHT, W. P.				WELL #:	3	RRCID -> 198134	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7422 -	7432	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		43
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		43
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		43
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-		43
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		43
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-		43

RUSSEL N.L.				WELL #:	RRCID -> 211229	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7240	-	7298
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				127
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				127
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107						
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2	RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107						
RUSSELL		WELL #: 8	RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0- 85
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	113 3	N	-0- 85
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0- 85
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3	N	-0- 85
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0- 85
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3	N	-0- 85
FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107						
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5	RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085						
RUPP		WELL #: 3	RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107						
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2	RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0- 127
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	116 3	N	-0- 127
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0- 127
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3	N	-0- 127
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0- 127
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3	N	-0- 127
RUSSELL		WELL #: 8	RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)			//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			//CONT.//		635107														
WRIGHT			WELL #:		4	RRCID -> 225321		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8972 - 9134							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-			340 3		4 9	N	4			183 1			-0-
02		308 N	273	-0-	-35	-0-			260 3		13 9	N	12						12
03		341 N	326	-0-	-15	-0-			302 3		24 9	N	22						34
04		330 N	260	-0-	-70	-0-			241 3		19 9	N	17						51
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-			282 3		78 9	N	71			122 1			-0-
06		330 N	210	-0-	-120	-0-			207 3		3 9	N	3						3
WRIGHT			WELL #:		8	RRCID -> 254576		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 9020 - 9220							
01		186 N	162	-0-	-24	-0-			152 3		10 9	N	9			107 1			120
02		168 N	129	-0-	-39	-0-			115 3		14 9	N	13						133
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-			134 3		21 9	N	19						152
04		150 N	116	-0-	-34	-0-			107 3		9 9	N	8						160
05		155 N	133	-0-	-22	-0-			124 3		9 9	N	8			81 1			87
06		150 N	100	-0-	-50	-0-			91 3		9 9	N	8						95
FALFURRIAS (7300)					30090 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS									
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.					635107														
RUSSELL, N.L.			WELL #:		5 L	RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7305							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
RUSSELL, N.L.			WELL #:		6	RRCID -> 144306		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7270 - 7276							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
FALFURRIAS (8000)					30090 900	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS									
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED					681711														
SHARP, A. A.			WELL #:			RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7503 - 7507							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017																			
FALFURRIAS (8100)					30090 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.					635107														
WRIGHT - COX			WELL #:		1	RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8072 - 8092							
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 3			N	-0-						-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 3			N	-0-						-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 3			N	-0-						-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-			107 3			N	-0-						-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3			N	-0-						-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-			93 3			N	-0-						-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)										30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.										075784									
ZACHRY, H.B. CO.										WELL #: 4		RRCID -> 118365		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17000		PERF.14870 - 16908	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-					-0-
02		728 N	626	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
03		868 N	670	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
04		720 N	659	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
05		682 N	586	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	N	-0-					-0-
06		660 N	414	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
HINOJOSA, G. G.										WELL #: 13		RRCID -> 119105		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 17096		PERF.16325 - 16440	
01		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	21867	2	N	-0-					-0-
02		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	1	19354	2	N	-0-					-0-
03		21948 X	21937	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1128	1	20809	2	N	-0-					-0-
04		22140 X	21915	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	1317	1	20598	2	N	-0-					-0-
05		22878 X	21432	-0-	-1446	-0-	-0-	-0-	1355	1	20077	2	N	-0-					-0-
06		22140 X	20523	-0-	-1617	-0-	-0-	-0-	1039	1	19484	2	N	-0-					-0-
MUZZA, G. P.										WELL #: 4		RRCID -> 133176		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 15861		PERF.13562 - 13600	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY, H. B. CO.										WELL #: 1		RRCID -> 139140		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 18130		PERF.14686 - 16316	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY										WELL #: 5		RRCID -> 149444		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 17939		PERF.16900 - 17590	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P.										WELL #: 10		RRCID -> 181139		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 16650		PERF.16425 - 16521	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
G. G. HINOJOSA										WELL #: 15		RRCID -> 184344		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 18750		PERF.15588 - 15598	
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	-0-					-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
04		630 N	108	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																			
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-			37 1		797 2	N	-0-					-0-	
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-			43 1		808 2	N	-0-					-0-	
03		961 N	931	-0-	-30	-0-			48 1		883 2	N	-0-					-0-	
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-			53 1		830 2	N	-0-					-0-	
05		930 N	821	-0-	-109	-0-			52 1		769 2	N	-0-					-0-	
06		900 N	719	-0-	-181	-0-			36 1		683 2	N	-0-					-0-	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145																			
01		21832 X	21832	-0-	-0-	-0-			969 1		20863 2	N	-0-					-0-	
02		19839 X	19839	-0-	-0-	-0-			993 1		18846 2	N	-0-					-0-	
03		21880 X	21880	-0-	-0-	-0-			1125 1		20755 2	N	-0-					-0-	
04		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-			1242 1		19422 2	N	-0-					-0-	
05		21382 X	21382	-0-	-0-	-0-			1352 1		20030 2	N	-0-					-0-	
06		23499 X	23499	-0-	-0-	-0-			1190 1		22309 2	N	-0-					-0-	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496																			
01	3100 N	21824	-0-	18724	33731	969 1		20855 2	N	-0-								-0-	
02	2800 N	14558	-0-	11758	45489	729 1		13829 2	N	-0-								-0-	
03	57868 X	12379	-0-	-45489	-0-	636 1		11743 2	N	-0-								-0-	
04	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	567 1		8866 2	N	-0-								-0-	
05	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	504 1		7474 2	N	-0-								-0-	
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	321 1		6019 2	N	-0-								-0-	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885																			
01	31667 X	31667	-0-	-0-	-0-	1406 1		30261 2	N	-0-								-0-	
02	28391 X	28391	-0-	-0-	-0-	1422 1		26969 2	N	-0-								-0-	
03	31104 X	31104	-0-	-0-	-0-	1599 1		29505 2	N	-0-								-0-	
04	30660 X	29573	-0-	-1087	-0-	1777 1		27796 2	N	-0-								-0-	
05	31682 X	29024	-0-	-2658	-0-	1835 1		27189 2	N	-0-								-0-	
06	30660 X	28292	-0-	-2368	-0-	1432 1		26860 2	N	-0-								-0-	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104																			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1		87 2	N	-0-								-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	4 1		74 2	N	-0-								-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1		80 2	N	-0-								-0-	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1		72 2	N	-0-								-0-	
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1		61 2	N	-0-								-0-	
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1		62 2	N	-0-								-0-	
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 100403										CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC																					
DEGARZA										WELL #:		1	RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13684 - 13926		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-			190 1				N	-0-					-0-	
02		230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-			230 1				N	-0-					-0-	
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DEGARZA										WELL #:		3	RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13764 - 13818		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NI ENERGY LLC										103889											
LEYENDECKER, G. L.										WELL #:		1R	RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090		PERF.13800 - 13820		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MUZZA, G. P.										WELL #:		2	RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13500 - 14140		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HINOJOSA, G. G.										WELL #:		11	RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599		PERF.16828 - 16945		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MUZZA, G. P.										WELL #:		6	RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14505 - 16123		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 38148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
NI ENERGY LLC //CONT.// 183889														
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 38148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
NI ENERGY LLC //CONT.// 183889														
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193														
01	10137	X	9297	-0-	-840	-0-	591	1	8706	2	N	-0-		-0-
02	8736	X	7842	-0-	-894	-0-	211	1	7631	2	N	-0-		-0-
03	9579	X	9133	-0-	-446	-0-	767	1	8366	2	N	-0-		-0-
04	9270	X	8760	-0-	-510	-0-	714	1	8046	2	N	-0-		-0-
05	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	737	1	8246	2	N	-0-		-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT		-0-

FANDANGO (WILCOX Q) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HINOJOSA, G. G.													30148 630 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 14													RRCID -> 158365	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH 17375	PERF.10710 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	93 N	90	-0-	-3	-0-			4 1		86 2	N	-0-			-0-					
02	140 N	93	-0-	-47	-0-			5 1		88 2	N	-0-			-0-					
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-			6 1		118 2	N	-0-			-0-					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-			7 1		116 2	N	-0-			-0-					
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-			10 1		144 2	N	-0-			-0-					
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-			7 1		131 2	N	-0-			-0-					
MUZZA, G. P.													WELL #: 9	RRCID -> 242270	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 14035	PERF.12490 - 12504			
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-			27 1		570 2	N	-0-			-0-					
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-			2 1		38 2	N	-0-			-0-					
03	217 N	156	-0-	-61	-0-			8 1		148 2	N	-0-			-0-					
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-			15 1		244 2	N	-0-			-0-					
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-			11 1		162 2	N	-0-			-0-					
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-			34 1		634 2	N	-0-			-0-					
LEYENDECKER, G. L.													WELL #: 2	RRCID -> 245903	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 18050	PERF.11436 - 11454			
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-			8 1		158 2	N	-0-			-0-					
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-			8 1		155 2	N	-0-			-0-					
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-			9 1		175 2	N	-0-			-0-					
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-			10 1		156 2	N	-0-			-0-					
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-			10 1		148 2	N	-0-			-0-					
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-			9 1		162 2	N	-0-			-0-					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC RANCHO BLANCO CORPATION/STATE													100403 WELL #: 2	RRCID -> 298701	COMPL. DATE 07/08/2024	TOTAL DEPTH 17630	PERF.12352 - 12365			
01	0 W	140	-0-	140	970		140	4			N	-0-			-0-					
02	0 W	150	-0-	150	1120		150	4			N	-0-			-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1120						N	-0-			-0-					
*04	0 W	376	-0-	376	1496		376	2			N	-0-			-0-					
*05	0 W	1560	-0-	1560	3056		1560	2			N	-0-			-0-					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3056						N	NO RPT			-0-					
FARMERS LIFE (1780) REMORA OPERATING, LLC FARMERS LIFE GAS UNIT 1													30258 350 701613 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
WELL #: 8													RRCID -> 194026	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 1774 - 1782				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
FARMERS LIFE (2050) REMORA OPERATING, LLC E. SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD													30258 400 701613 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
WELL #: 1													RRCID -> 112447	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4050 - 4110				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

FARMERS LIFE (2400)				30258 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613												
FARMERS LIFE UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 181577	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2388	-	2398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
FAUSTO (LOBO)				30405 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656												
SANTOS				WELL #: 1	RRCID -> 113819	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8584	-	8904						
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	226	2	6	9	N	5	5	1			36
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5	5	1			36
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	N	5	5	1			36
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					36
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5	5	1			36
M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 4	RRCID -> 121563	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8838	-	8868						
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			2
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					2
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			2
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			2
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					2
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			2
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137886	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8962	-	9054						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYERS GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 149170	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8988	-	9476						
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYERS GAS UNIT NO. 4				WELL #: 4	RRCID -> 151407	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH 9638	PERF. 9010	-	9050						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO)														CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																	
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-						-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-						-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-						-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-						-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-						-0-
SANTOS														WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096			
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			-0-
SANTOS														WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAUSTO														WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692			
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3	3	1			-0-
FAUSTO														WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092			
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	N	2	2	1			1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	2	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168			
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	125	2	3	9	N	3	3	1			1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1			1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3	3	1			1
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			1

FAUSTO (LOBO)												CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
FAUSTO																			
WELL #: 2												RRCID -> 280851		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8755 - 9002	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	1723	2	48	9	N	44	44	1			68		
02		2660 X	2520	-0-	-140	-0-	2520	2			N	-0-					68		
03		2945 X	1837	-0-	-1108	-0-	1791	2	46	9	N	42	42	1			68		
04		2850 X	2403	-0-	-447	-0-	2357	2	46	9	N	42	42	1			68		
05		2790 X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2			N	-0-					68		
06		2700 X	2139	-0-	-561	-0-	2093	2	46	9	N	42	42	1			68		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC												CAPACITY		CNTY: WEBB					
MAYERS																			
WELL #: 6												RRCID -> 170760		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8078 - 8090	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-		
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-		
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-		
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-		
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-		
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-		
M. M. A. CATTLE CO.												CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #: 11												RRCID -> 201857		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8412 - 9254	
01		3100 N	601	-0-	-2499	2481	586	2	15	9	Y	14	14	1			2		
02		2800 N	887	-0-	-1913	568	887	2			Y	-0-					2		
03		1246 N	678	-0-	-568	-0-	664	2	14	9	Y	13	13	1			2		
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	873	2	15	9	Y	14	14	1			2		
05		992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					2		
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	775	2	15	9	Y	14	14	1			2		
MAYERS GAS UNIT 4												CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #: 5												RRCID -> 216942		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9983		PERF. 9122 - 9136	
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	154	2	4	9	N	4	4	1			6		
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6		
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	N	4	4	1			6		
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	4	1			6		
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					6		
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4	4	1			6		
FAUSTO (NAVARRO)												CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC																			
FAUSTO																			
WELL #: 2												RRCID -> 151441		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10605		PERF.10254 - 10262	
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-		
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
M.M.A. CATTLE CO.												CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #: 3												RRCID -> 161474		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10288 - 10296	
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	380	2	10	9	N	9	9	1			4		
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4		
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	605	2	9	9	N	8	8	1			4		
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9	9	1			4		
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					4		
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9	9	1			4		

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		38405 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656						
SANTOS		WELL #:		5	RRCID -> 179943		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 10269 - 10278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)				30555 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746						
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)				30555 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746						
COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS		WELL #:		5	RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)														
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
COLLINS														
				//CONT.//	30555 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DUVAL		
				//CONT.//	694746									
				WELL #:	3	RRCID -> 183993				COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243						Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243						Y	NO RPT	-0-
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)														
EOG RESOURCES, INC.														
CALLAGHAN RANCH														
					30950 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
					253162									
				WELL #:	13	RRCID -> 062185				COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)														
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.														
GARCIA, ANTONIA														
					31133 555	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: DUVAL		
					848007									
				WELL #:	1	RRCID -> 270557				COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4702 - 4704
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)														
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.														
ALMA 1560														
					31135 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: DUVAL		
					848007									
				WELL #:	1	RRCID -> 279933				COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3970 - 3972
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14278 05/19/2026														
FITZSIMMONS, SE (1500)														
PROGAS OPERATING, INC														
GARZA														
					31138 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: DUVAL		
					681142									
				WELL #:	1	RRCID -> 282280				COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 1494 - 1499
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:	RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 4465 - 4470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007										
FIVE GATES (4878)		31139 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BRIDWELL OIL CO.		092480								
KEETCH		WELL #:	RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4477 - 4480	
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					19
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					19
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					19
04	3000 N	3578	-0-	578	578	3574	3	4	9	23
05	3100 N	4693	-0-	1593	2171	4685	3	8	9	30
06	3000 N	4193	-0-	1193	3364	4182	3	11	9	40
BARTON-SCHUBERT		WELL #:	RRCID -> 291884		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4432 - 4442	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLORES (FRIO 4750)		31533 110	ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC		101779								
DE FLORES, M. S.		WELL #:	RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4457 - 4459	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLORES (RINCON B)		31533 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
AMRWR, LLC		102699								
SLICK ESTATE		WELL #:	RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6106 - 6154	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BLOOMBERG		WELL #:	RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6372 - 6388	
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	2	25	9	14
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	14
03	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1334	2	18	9	3
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1469	2	17	9	6
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1421	2	19	9	10
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					10

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6310 - 6340	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6624 - 6642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6580 - 6662	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	36	-0-	36	36	32	2	4	9	4	
04	T. A.	17	-0-	17	53	9	2	8	9	7	
05	T. A.	14	-0-	14	67	14	2			7	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	67					7	
FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686									
BENTSEN		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017 PERF. 4508 - 4512	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014											
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601									
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420 PERF. 4390 - 4828	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115 PERF. 3556 - 3584	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID -> 272728	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11722	PERF. 4162	-	4166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182092	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 6232	PERF. 5558	-	5578	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC				101779							
ACEVEDO		WELL #:		3	RRCID -> 267733	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7970	-	9174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
DE FLORES, M. S.				7	RRCID -> 268968	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 7952	-	9466	
01	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	4861 1	4046 3	N	-0-	15	
02	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	527 1	5695 3	N	-0-	15	
*03	4061 X	515	-0-	-3546	-0-	515 1		N	-0-	15	
*04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	360 1	5510 3	N	-0-	15	
*05	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	391 1	6503 3	N	-0-	15	
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	381 1	5220 3	N	-0-	15	
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508							
YTURRIA, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 210392	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 9354	PERF. 9285	-	9354	
01	3782 X	431	-0-	-3351	-0-	381 2	50 9	Y	45	212	
02	2744 X	1214	-0-	-1530	-0-	1214 2		Y	-0-	212	
03	2418 X	306	-0-	-2112	-0-	295 2	11 9	Y	10	222	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	239	
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	239	
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT	239	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) MOUNTAIN V TEXAS, LLC GARCIA, I. Y.														//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
														103601		WELL #:		7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	9238	-	9674
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		8184 X	7766	-0-	-0-	-418	-0-		70	1	7564	2	Y		120		120	1			-0-								
									132	9																			
02		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	7141	2	Y		117		67	1			50								
									129	9																			
03		7750 X	3019	-0-	-0-	-4731	-0-		2934	2	85	9	Y		77		127	1			-0-								
04		7530 X	3595	-0-	-0-	-3935	-0-		3484	2	111	9	Y		101		66	1			35								
05		8122 X	7560	-0-	-0-	-562	-0-		7375	2	185	9	Y		168		135	1			68								
06		7860 X	NO RPT	-0-	-0-	-7860	-0-						Y	NO RPT							68								
GARCIA, I. Y.														WELL #:		8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	9086	-	10873		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
GARCIA, I. Y.														WELL #:		9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL	DEPTH	11618	PERF.	9864	-	10066		
01	341	N	263	-0-	-0-	-78	-0-		2	1	261	2	Y		-0-						-0-								
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	262	2	Y		-0-						-0-								
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2			Y		-0-						-0-								
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2			Y		-0-						-0-								
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2			Y		-0-						-0-								
06	330	N	NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT							-0-								
YTURRIA L&L CO. -C-														WELL #:		2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	11967	PERF.	9095	-	11772		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
YTURRIA L&C -B-														WELL #:		1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	9624	-	11786		
01	899	N	760	-0-	-0-	-139	-0-		15	1	745	2	Y		-0-						-0-								
02	868	N	755	-0-	-0-	-113	-0-		36	1	719	2	Y		-0-						-0-								
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	925	2	Y		-0-						-0-								
04	750	N	622	-0-	-0-	-128	-0-		622	2			Y		-0-						-0-								
05	837	N	538	-0-	-0-	-299	-0-		538	2			Y		-0-						-0-								
06	900	N	NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT							-0-								
YTURRIA L&C "B"														WELL #:		2	RRCID ->	123136	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL	DEPTH	11886	PERF.	10340	-	10407		
01	992	N	886	-0-	-0-	-106	-0-		18	1	868	2	Y		-0-						-0-								
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	876	2	Y		-0-						-0-								
03	930	N	928	-0-	-0-	-2	-0-		5	1	923	2	Y		-0-						-0-								
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			Y		-0-						-0-								
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		1081	2			Y		-0-						-0-								
06	900	N	NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT							-0-								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601															
YTURRIA L&C -B-			WELL #:		3	RRCID -> 124488		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11822		PERF. 9664 - 9795							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

YTURRIA L&L CO. -C-			WELL #:		4	RRCID -> 124489		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12321		PERF. 9359 - 11349							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GARCIA, I. Y.			WELL #:		14	RRCID -> 125755		COMPL. DATE		04/09/2008	TOTAL DEPTH 11633		PERF.10461 - 11494							
01	3100 N	3908	-0-	-0-	808	808	36	1	3872	2	Y	-0-							-0-	
02	2800 N	2275	-0-	-0-	-525	283	19	1	2256	2	Y	-0-							-0-	
03	2960 N	2677	-0-	-0-	-283	-0-	2677	2			Y	-0-							-0-	
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-							-0-	
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-							-0-	
06	1560 X	NO RPT	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

GARCIA, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 126437		COMPL. DATE		07/20/2006	TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8990 - 9006							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-							-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-							-0-	
03	186 N	180	-0-	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-							-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-							-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-							-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

YTURRIA, L&L CO. -C-			WELL #:		5	RRCID -> 126955		COMPL. DATE		01/01/1988	TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9744 - 10760							
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	868	2	Y	-0-							-0-	
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	765	2	Y	-0-							-0-	
03	1054 N	999	-0-	-0-	-55	-0-	178	1	821	2	Y	-0-							-0-	
04	1020 N	921	-0-	-0-	-99	-0-	74	1	847	2	Y	-0-							-0-	
05	1023 N	799	-0-	-0-	-224	-0-	799	2			Y	-0-							-0-	
06	960 N	NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

YTURRIA, L&C -B-			WELL #:		4	RRCID -> 128064		COMPL. DATE		03/24/2006	TOTAL DEPTH 11987		PERF.10050 - 11871							
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2428	2	Y	-0-							-0-	
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2159	2	Y	-0-							-0-	
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	2	Y	-0-							-0-	
04	2340 N	1336	-0-	-0-	-1004	-0-	1336	2			Y	-0-							-0-	
05	2418 N	1879	-0-	-0-	-539	-0-	1879	2			Y	-0-							-0-	
06	2340 N	NO RPT	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

GARCIA, J.A.			WELL #:		2	RRCID -> 128987		COMPL. DATE		02/08/2005	TOTAL DEPTH 11224		PERF. 7352 - 7523							
01	1054 N	1048	-0-	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-							-0-	
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1040	2	Y	-0-							-0-	
03	1054 N	980	-0-	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-							-0-	
04	1020 N	925	-0-	-0-	-95	-0-	925	2			Y	-0-							-0-	
05	1147 N	751	-0-	-0-	-396	-0-	751	2			Y	-0-							-0-	
06	960 N	NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//	103601								
GARCIA, J.A.			WELL #:	3	RRCID ->	130353	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9474 - 9484
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #:	22	RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9166 - 9452
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	5	RRCID ->	147367	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11606 - 11699
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
YTURRIA L&L -C-			WELL #:	1	RRCID ->	153956	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	157152	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8960 - 9018
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	4	1	416 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	4	1	469 2	Y	-0-		-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-		-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-		-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.			WELL #:	20	RRCID ->	159139	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7250 - 7386
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-
YTURRIA L & C "B"			WELL #:	5	RRCID ->	161481	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	10058 - 11567
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601										
GARCIA, I. Y.			WELL #:		13	RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 5351 - 5359			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, I. Y.			WELL #:		10	RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7953 - 8094			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, I. Y.			WELL #:		15	RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 6004 - 6019			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6566 - 6578			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, I. Y.			WELL #:		18	RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 5794 - 8708			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

YTURRIA L & L -C-			WELL #:		7	RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 7080 - 7192			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, I. Y.			WELL #:		23	RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670	
01	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	11	1	1204	2	Y	-0-		-0-	
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	10	1	1195	2	Y	-0-		-0-	
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-		-0-	
04	1170	N	738	-0-	-432	-0-	738	2			Y	-0-		-0-	
05	1333	N	630	-0-	-703	-0-	630	2			Y	-0-		-0-	
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601								
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	874	-0-	-149	-0-	8 1	866 2	Y	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	7 1	875 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
04	840 N	760	-0-	-80	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616	
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	320 1	1550 2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1541	-0-	-55	-0-	283 1	1258 2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	291 1	1345 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	129 1	1484 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		6	RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:		7	RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10018 - 10771	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	31 1	1522 2	Y	24			76
						26 9						
02	1400 N	1007	-0-	-393	-0-	46 1	930 2	Y	28	72 1		32
						31 9						
03	1333 N	584	-0-	-749	-0-	3 1	549 2	Y	29			61
						32 9						
04	1530 N	976	-0-	-554	-0-	957 2	19 9	Y	17			78
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1261 2	22 9	Y	20	73 1		25
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			25

GARCIA, I. Y.		WELL #:		27	RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579		PERF. 7805 - 7825	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		24	RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 6661 - 6742	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//	103601												
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9234 - 11495					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
GARCIA, J. A.				WELL #:	6	RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 10801 - 10990					
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	5	1	521	2	Y	-0-				-0-		
02	672 N	413	-0-	-259	-0-	4	1	409	2	Y	-0-				-0-		
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-				-0-		
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				-0-		
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-				-0-		
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				-0-		
YTURRIA L&C -B-				WELL #:	8	RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943		PERF. 9556 - 11886					
01	5456 X	5449	-0-	-7	-0-	109	1	5300	2	Y	36				102		
						40	9										
02	4928 X	4864	-0-	-64	-0-	227	1	4591	2	Y	42	109	1		35		
						46	9										
03	5456 X	5119	-0-	-337	-0-	26	1	5046	2	Y	43				78		
						47	9										
04	5280 X	4814	-0-	-466	-0-	4782	2	32	9	Y	29				107		
05	5456 X	4723	-0-	-733	-0-	4689	2	34	9	Y	31	110	1		28		
06	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT				28		
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9767 - 11341					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5		
GARCIA, I. Y.				WELL #:	29	RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9614 - 10320					
01	1922 N	415	-0-	-1507	-0-	4	1	399	2	Y	11	26	1		35		
						12	9										
02	1736 N	477	-0-	-1259	-0-	4	1	461	2	Y	11	6	1		40		
						12	9										
03	1643 N	468	-0-	-1175	-0-	460	2	8	9	Y	7	32	1		15		
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8	6	1		17		
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	12	1		20		
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				20		
GARCIA, I. Y.				WELL #:	26	RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 8912 - 9801					
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	19	1	2100	2	Y	-0-				-0-		
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	17	1	1990	2	Y	-0-				-0-		
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-				-0-		
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-				-0-		
05	2232 N	1001	-0-	-1231	-0-	1001	2			Y	-0-				-0-		
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT				-0-		

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//		103601														
GARCIA, J. A.				WELL #:		4	RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9250 - 10173							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1274 N		1274	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02		1163 N		1163	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03		1397 N		1397	-0-	-0-	-0-	-0-		1397	2			Y	-0-					-0-
04		1447 N		1447	-0-	-0-	-0-	-0-		1447	2			Y	-0-					-0-
05		1323 N		1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1323	2			Y	-0-					-0-
06		1350 N	NO RPT		-0-	-1350	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
YTURRIA L&C -B-				WELL #:		9	RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 11200 - 11723							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #:		30	RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10008 - 10669							
01	124	N		113	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	112	N		101	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	122	N		122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N		118	-0-	-2	-0-	-0-		118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N		88	-0-	-36	-0-	-0-		88	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT		-0-	-120	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #:		25	RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 6832 - 6860							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #:		28	RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9276 - 9492							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA, J. A.				WELL #:		7	RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9140 - 9960							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	26	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	3	1			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	7	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	3	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	6	1			43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					43
GARCIA, J. A.				WELL #:		8	RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9024 - 9134							
01	186	N		185	-0-	-1	-0-	-0-		2	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	168	N		163	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	179	N		179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2			Y	-0-					-0-
04	180	N		132	-0-	-48	-0-	-0-		132	2			Y	-0-					-0-
05	186	N		120	-0-	-66	-0-	-0-		120	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT		-0-	-180	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) MOUNTAIN V TEXAS, LLC YTURRIA L & L -C-														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR //CONT.// 103601 WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	525	1	2545	2	Y	163	163	1	-0-
02	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	179	9	2144	2	Y	160	92	1	68
03	3844 X	2913	-0-	-931	-0-	483	1	2300	2	Y	105	173	1	-0-
04	3720 X	2852	-0-	-868	-0-	176	9	2485	2	Y	137	91	1	46
05	3844 X	2509	-0-	-1335	-0-	497	1	253	9	Y	230	185	1	91
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	116	9			Y	NO RPT			91
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528														
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026														
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	678	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	409	-0-	-459	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410														
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	231	1	1123	2	Y	-0-			25
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	210	1	931	2	Y	-0-			25
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	211	1	977	2	Y	-0-			25
04	1050 N	756	-0-	-294	-0-	61	1	695	2	Y	-0-			25
05	1085 N	527	-0-	-558	-0-	527	2			Y	-0-			25
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			25

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601											
GARCIA, J. A.		WELL #:		10	RRCID ->	189881	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	10990 PERF. 9430 - 10777					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	-0-				-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	2	1	199	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-				-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-				-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID ->	190898	COMPL. DATE	11/17/2002	TOTAL DEPTH	11490 PERF. 9597 - 11188				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID ->	191637	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10040 PERF. 9580 - 9814				
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	13	1	1415	2	Y	-0-				-0-
02	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	11	1	1258	2	Y	-0-				-0-
03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-				-0-
04	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-				-0-
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-				-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARCIA, I. Y.															
				WELL #:	34	RRCID ->	192244	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 9150 - 9164				
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	1	1	80	2	Y	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-
YTURRIA L & C -B-															
				WELL #:	10	RRCID ->	193648	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9825 - 10245				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARCIA, J. A.															
				WELL #:	11	RRCID ->	193722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9234 - 9344				
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	7	1	721	2	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
02	672 N	605	-0-	-67	-0-	5	1	588	2	Y	11	6	1		5
						12	9								
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	702	2	8	9	Y	7	12	1		-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	Y	9	6	1		3
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15	12	1		6
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) MOUNTAIN V TEXAS, LLC YTURRIA L & L -C-			//CONT.// //CONT.//	31533 500 103601	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
			WELL #:	9	RRCID ->	195417	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL	DEPTH 12050	PERF. 9166	-	9294					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:	6	RRCID ->	195891	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 11260	-	11554				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:	7	RRCID ->	198149	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL	DEPTH 11960	PERF. 10010	-	10216				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:	8	RRCID ->	199222	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 8055	-	8120				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:	9	RRCID ->	201085	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH 12192	PERF. 11595	-	11938				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #:	31	RRCID ->	201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 6056	-	6098				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #:	35	RRCID ->	201536	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH 9893	PERF. 7165	-	7242				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601								
GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #:		1	RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6958 - 7004	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		36	RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7116 - 7140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		37	RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6780 - 9850	
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	16	1	1707 2	Y	-0-		-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1216 2	Y	-0-		-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-		-0-
04	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	1078	2		Y	-0-		-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		38	RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687		PERF. 9694 - 11350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938		PERF. 9628 - 9860	
01	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	260	1	1261 2	Y	11	12 1	34
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	261	1	1160 2	Y	11	6 1	39
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	287	1	1330 2	Y	7	12 1	34
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	122	1	1396 2	Y	5	6 1	33
05	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1374	2	17 9	Y	15	12 1	36
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT		36

GARCIA, I. Y.		WELL #:		39	RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9960 - 20078	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	6	1	595 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	4	1	521 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		40	RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:		11	RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		10	RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699			
01	1643 N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2		Y	-0-		192
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	35	1	1283 2	Y	-0-		192
03	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1169	2	73 9	Y	66	189 1	69
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1	1082 2	Y	123		192
						135	9					
05	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	71	1	1117 2	Y	-0-		192
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT		192

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		11	RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601									
GARCIA, I. Y.			WELL #:		43	RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6648 - 6654		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROCKIN' H RESOURCES LLC					103724									
VANDERPOOL			WELL #:		1	RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659		
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	588	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	316	-0-	316	904	316	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	1404	500	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	300	-0-	300	1704	300	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1704				Y	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC					263648									
MORSE			WELL #:		5ST	RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
SAMANO EAST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8500 - 8566		
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			33
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			33
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			33
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
SLICK STATE B			WELL #:		10	RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6725 - 8928		
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLICK STATE B			WELL #:		14	RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 5676 - 5724		
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5665	2	40 9	Y	36	50 1		20
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4756	2	10 9	Y	9	2 1		27
03	5549	X	5242	-0-	-307	-0-	5239	2	3 9	Y	3	4 1		26
04	5520	X	4869	-0-	-651	-0-	4867	2	2 9	Y	2	2 1		26
05	5704	X	5101	-0-	-603	-0-	5084	2	17 9	Y	15	2 1		39
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-				Y	NO RPT			39

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
SLICK STATE				WELL #:	2	RRCID -> 293786		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 5578	- 5624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9801	- 10490				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	2	3	1				25
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	8	1	126	2	N	1						26
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-						26
04	210 N	62	-0-	-148	-0-	4	1	55	2	N	3	3	1				26
*05	155 N	30	-0-	-125	-0-	3	9	25	2	N	3	4	1				25
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	1				3						27
ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9730	- 10179				
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	70	2	N	3	5	1				98
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	9	47	2	N	2						100
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	2	9	94	2	N	1						101
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	4	5	1				100
*05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	9	38	2	N	6	9	1				97
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	49	2	N	3						100
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL	DEPTH 11450	PERF. 9779	- 9870				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL	DEPTH 11325	PERF. 8930	- 9092				
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	806	2	N	3	5	1				8
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	3	9	829	2	N	2						10
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	1						11
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	2	9	1167	2	N	3	4	1				10
*05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	75	1	973	2	N	6	9	1				7
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	3	9	889	2	N	3						10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
ZAMORA STATE			WELL #:		5	RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8982 - 9108					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
ZAMORA STATE			WELL #:		9	RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8806 - 10078					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
ZAMORA STATE			WELL #:		7	RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8969 - 9113					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384		PERF. 8782 - 9246					
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	140 8 9	2172 2	N	7	5 1	5 8	94				
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	124 8 9	1846 2	N	7	4 8		97				
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	144 7 9	2209 2	N	6	5 8		98				
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	153 44 9	2303 2	N	40	5 1		133				
*05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	120 100 9	1752 2	N	91	180 1	2 8	42				
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	133 7 9	1944 2	N	6	2 8		46				
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9702 - 10207					
01	1860 X	1129	-0-	-731	-0-	-0-	48 330 9	751 2	N	300	100 1	259 8	425				
02	1428 X	967	-0-	-461	-0-	-0-	45 248 9	674 2	N	225	173 8		477				
03	1178 X	1160	-0-	-18	-0-	-0-	53 300 9	807 2	N	273	259 8		491				
04	1080 X	936	-0-	-144	-0-	-0-	50 135 9	751 2	N	123	95 1		519				
*05	1116 X	917	-0-	-199	-0-	-0-	49 147 9	721 2	N	134	190 1	81 8	382				
06	1110 X	793	-0-	-317	-0-	-0-	37 210 9	546 2	N	191	87 8		486				

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7188 - 8978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
ZAMORA STATE			WELL #:		8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9712 - 10186			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39	24 1	27 8	39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	18 8		50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32	27 8		55	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23	23 1		55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30	31 1	8 8	46	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6 8		40	
ZAMORA STATE			WELL #:		10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7986 - 8176			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
ZAMORA STATE			WELL #:		13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 7306 - 8598			
01	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	109	1	1681	2	N	-0-				126	
02	1708 N	1527	-0-	-181	-0-	96	1	1431	2	N	-0-				126	
03	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	103	1	1569	2	N	-0-				126	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1726	2	N	-0-				126	
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	112	1	1632	2	N	-0-				126	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	2	N	-0-				126	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8902 - 10506			
01	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	142	1	2202	2	N	16	6 1	13 8		156	
02	2520 X	2107	-0-	-413	-0-	132	1	1962	2	N	12	9 8			159	
03	2728 X	2293	-0-	-435	-0-	140	1	2138	2	N	14	13 8			160	
04	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	133	1	2001	2	N	7	6 1			161	
*05	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	142	1	2079	2	N	8	12 1	4 8		153	
06	2280 X	2164	-0-	-116	-0-	138	1	2015	2	N	10	4 8			159	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
ZAMORA STATE				WELL #:		11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10030 - 10316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-				50 1 3 9	778	2	N	3			3 8			25
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-				49 1 2 9	734	2	N	2			2 8			25
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-				48 1 3 9	737	2	N	3			3 8			25
04	690 N	632	-0-	-58	-0-				39 1	593	2	N	-0-						25
*05	713 N	671	-0-	-42	-0-				43 1	628	2	N	-0-			1 8			24
06	690 N	388	-0-	-302	-0-				25 1 2 9	361	2	N	2			1 8			25
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:		7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10526		PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:		8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7958 - 8955					
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-				43 1 10 9	673	2	N	9			8 1	5 8		24
02	532 N	93	-0-	-439	-0-				5 1 9 9	79	2	N	8			4 8			28
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-				53 1 8 9	812	2	N	7			6 8			29
04	570 N	537	-0-	-33	-0-				33 1 8 9	496	2	N	7			7 1			29
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-				14 1 10 9	209	2	N	9			10 1	2 8		26
06	570 N	132	-0-	-438	-0-				8 1 8 9	116	2	N	7			2 8			31
SMITH PRODUCTION INC.				789662															
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:		3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6614 - 6640					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026																			
FLORES (5600)				31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:		18		RRCID -> 199815		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5125 - 5192					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FLORES (5600)				//CONT.//	31533 880	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.					703393												
SLICK ESTATE				WELL #:	1	U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL	DEPTH	6239	PERF.	5602 -	6154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22			
FLORES (6050)					31533 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	1		RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.	6022 -	6142	
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-			-0-			
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-			
03	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2			Y	-0-			-0-			
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-			-0-			
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-			
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	34		RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	6576	PERF.	5926 -	5932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
FLORES, W. (PERDIDO)					31545 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824												
DIAMANTINA 40				WELL #:	1		RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8990 -	9041	
01	3100 N	3774	-0-	674	4210	3774	2			N	-0-			47			
02	8800 X	4590	-0-	-4210	-0-	4590	2			N	-0-			47			
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			47			
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			47			
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3105	2	3	9	N	3			50			
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			50			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FLORES, M.				WELL #:	2		RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	8329 -	8430	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
FLORES, M.				WELL #:	3		RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	8638 -	8693	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

FLORES, W. (PERDIDO)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
R.M.T.															
		//CONT.//		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		386310											
		WELL #:		2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8616 - 8858			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-			-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	2	N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
		RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8030 - 8400	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH		8718 PERF. 8306 - 8528	
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-			-0-
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	-0-			-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
		R.M.T.		WELL #:		6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8592 - 8642	
01		837 N	792	-0-	-45	-0-	44	1	748	2	N	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-			-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	-0-			-0-
05		930 N	811	-0-	-119	-0-	45	1	766	2	N	-0-			-0-
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
		RAMIREZ, ABEL		WELL #:		4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8205 - 8324	
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	64	1	1092	2	N	-0-			-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	N	-0-			-0-
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	96	1	1603	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3237	-0-	237	-0-	183	1	3054	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	6137	-0-	3037	-0-	342	1	5795	2	N	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
		RMT		WELL #:		7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH		13000 PERF. 8560 - 8637	
01		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	939	1	16083	2	N	-0-			-0-
02		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	834	1	13845	2	N	-0-			-0-
03		13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	789	1	13187	2	N	-0-			-0-
04		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	790	1	13187	2	N	-0-			-0-
05		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	667	1	11310	2	N	-0-			-0-
06		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			-0-
		RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #:		1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH		9171 PERF. 8787 - 8820	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, M.		WELL #:		6	RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8423 -	8475			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		6	RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH	8608	PERF. 8344 -	8354			
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, M.		WELL #:		7	RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8470 -	8512			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, M.		WELL #:		9	RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8706 -	8814			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RMT		WELL #:		9	RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH	9186	PERF. 8898 -	9048			
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	N	-0-			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		7	RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8216 -	8322			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		8	RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8520 -	8538			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ABEL RAMIREZ		WELL #:		10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50	2	N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49	2	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114	2	N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69	2	N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330		
01	558	N	26	-0-	-532	-0-	1 1	25	2	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1 1	23	2	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17	2	N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20	2	N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19	2	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

M. FLORES		WELL #:		14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203		PERF. 8698 - 11420		
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248	2	N	-0-			-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	11 1	189	2	N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	15 1	248	2	N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236	2	N	-0-			-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	12 1	203	2	N	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8442 - 8490		
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21 1	357	2	N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	563	2	N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24 1	398	2	N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	433	2	N	-0-			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #:		1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8256 - 8306		
01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	99 1	1703	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	90 1	1494	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	96 1	1606	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	88 1	1470	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	87 1	1480	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8362 - 8530		
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243	2	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235	2	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125	2	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265	2	N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189	2	N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)				31545 790	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC				101779												
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121969	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL	DEPTH 11470	PERF. 6918	-	7070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
SAMANO				WELL #: 53	RRCID -> 243101	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7910	-	8030					
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	116	3	1	9	Y	1			8		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	-0-	3	1	5		
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	6	6	8	7		
						7	9									
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			6		
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	-0-			6		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	Y	-0-			6		
RICHMOND				WELL #: 14	RRCID -> 243663	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8960	-	10014					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SAMANO				WELL #: 54	RRCID -> 245378	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 9354	PERF. 7630	-	8146					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17		
RICHMOND				WELL #: 15	RRCID -> 247406	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL	DEPTH 10160	PERF. 9610	-	9740					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	102	1	136	3	Y	-0-			-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SAMANO				WELL #: 56	RRCID -> 248170	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8100	-	8440					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			6		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-	3	1	3		
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	8	7	8	7		
						9	9									
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			7		
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			7		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) // CONT. // 31545 790										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC										// CONT. // 101779									
SAMANO										WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7883 - 8320	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		93 N	65	-0-	-28	-0-			65 3			Y	-0-						6
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-			17 1		100 3	Y	-0-			2 1			4
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-			13 1		69 3	Y	-0-	6		6 8			6
									7 9										
*04		86 N	86	-0-	-0-	-0-			11 1		75 3	Y	-0-						7
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-			10 1		72 3	Y	-0-						7
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-			16 1		86 3	Y	-0-						7
SAMANO										WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 6745 - 6780	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SAMANO										WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 7479 - 7480	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601									
BTLT										WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BTLT										WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8202 - 8288	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 2		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8905 - 8980	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2			Y	-0-						-0-
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	-0-			54 2			Y	-0-						-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46 2			Y	-0-						-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-			52 2			Y	-0-						-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	Y	4	3	1	19
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	Y	4	3	1	20
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4	6	1	18
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3	3	1	18
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	3	1	19
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			19
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740														
01	4619 X	4323	-0-	-296	-0-	4323	2			Y	-0-			4
02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3996	2	3	9	Y	3	4	1	3
03	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4431	2	1	9	Y	1	3	1	1
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4588	2	2	9	Y	2			3
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	9	Y	1	2	1	2
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351														
01	1147 N	964	-0-	-183	-0-	961	2	3	9	Y	3			25
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	7	1	25
03	992 N	729	-0-	-263	-0-	722	2	7	9	Y	6	7	1	24
04	930 N	705	-0-	-225	-0-	699	2	6	9	Y	5			29
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	623	2	6	9	Y	5	7	1	27
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			27
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002														
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2 9	Y		2			5
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6 9	Y		5	5 1		5
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4 9	Y		4	7 1		2
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3 9	Y		3			5
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4 9	Y		4	5 1		4
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			4
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575														
01	4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4439	2	18 9	Y		16	12 1		82
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3653	2	11 9	Y		10	11 1		81
03	4371 X	4029	-0-	-342	-0-	4019	2	10 9	Y		9	16 1		74
04	4320 X	3801	-0-	-519	-0-	3791	2	10 9	Y		9	7 1		76
05	4464 X	3800	-0-	-664	-0-	3789	2	11 9	Y		10	8 1		78
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			78
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910														
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	2	1 9	Y		1			23
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4098	2	6 9	Y		5	6 1		22
03	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	4419	2	4 9	Y		4	7 1		19
04	4980 X	3433	-0-	-1547	-0-	3429	2	4 9	Y		4			23
05	4588 X	3989	-0-	-599	-0-	3986	2	3 9	Y		3	5 1		21
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			21
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890														
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-			6
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1 9	Y		1			7
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	1 1		6
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			6
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			6
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//										31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BLOOMBERG										WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8122 - 8176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
GARCIA, J. A.										WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7628 - 7760	
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-			
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
BLOOMBERG UNIT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9160 - 9180	
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1312	2	2	9	Y	2	2	1		29			
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1	1	1		29			
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1	1	1		29			
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-				29			
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-				29			
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				29			
BLOOMBERG										WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8851 - 9094	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9185 - 9796	
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1426	2	1	9	Y	1				9			
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	2	3	9	Y	3	5	1		7			
03	1271	N	678	-0-	-593	-0-	676	2	2	9	Y	2	4	1		5			
04	1380	N	420	-0-	-960	-0-	416	2	4	9	Y	4				9			
05	1705	N	445	-0-	-1260	-0-	442	2	3	9	Y	3	5	1		7			
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				7			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7852 - 8224	
01	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	2002	2	36	9	Y	33	23	1		31			
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	Y	25	24	1		32			
03	2542	N	1547	-0-	-995	-0-	1519	2	28	9	Y	25	41	1		16			
04	1980	N	1355	-0-	-625	-0-	1331	2	24	9	Y	22	18	1		20			
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1386	2	29	9	Y	26	20	1		26			
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				26			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 27		RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 7756 - 7768	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2	Y	-0-	4
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-	4
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-	4
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-	4
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-	4
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT	4
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824									
01	1643 X	1576	-0-	-67	-0-	1574 2	2 9 Y	2	11
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221 2	2 9 Y	2	7
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1511 2	2 9 Y	2	5
04	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1450 2	4 9 Y	4	9
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1268 2	3 9 Y	3	7
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		Y	NO RPT	7
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802									
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9 Y	1	14
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311 2	6 9 Y	5	16
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1412 2	4 9 Y	4	13
04	1620 N	1320	-0-	-300	-0-	1316 2	4 9 Y	4	17
05	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1353 2	3 9 Y	3	15
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		Y	NO RPT	15
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554									
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	Y	-0-	2
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-	1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9 Y	2	2
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9 Y	1	3
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831 2	1 9 Y	1	3
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT	3
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764									
01	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1589 2	28 9 Y	25	82
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1646 2	47 9 Y	43	45
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1883 2	55 9 Y	50	26
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2045 2	62 9 Y	56	82
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2139 2	53 9 Y	48	58
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		Y	NO RPT	58
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350									
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	Y	-0-	68
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-	68
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-	68
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	68
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	68
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT	68

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N		375	-0-	-338	-0-	374	2	1	9	Y	1			33
02	421 N		421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	Y	4	4 1		33
03	1060 N		1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5	6 1		32
04	1143 N		1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	Y	5			37
05	1175 N		1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	Y	5	7 1		35
06	990 N	NO RPT		-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			35
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326															
01	465 N		440	-0-	-25	-0-	437	2	3	9	Y	3			19
02	553 N		553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	Y	8	10 1		17
03	636 N		636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	10 1		12
04	616 N		616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5			17
05	633 N		633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	Y	5	7 1		15
06	630 N	NO RPT		-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			15
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038															
01	86 N		86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1			1
02	80 N		80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1 1		1
03	779 N		779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3	3 1		1
04	559 N		559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3			4
05	511 N		511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	4 1		3
06	750 N	NO RPT		-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			3
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088															
01	T. A.		41	-0-	41	41	35	2	6	9	Y	5	1 1		4
02	14B2 EXT		139	-0-	139	180	138	2	1	9	Y	1	1 1		4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		314	-0-	314	494	313	2	1	9	Y	1	4 1		1
05	14B2 EXT		280	-0-	280	774	273	2	7	9	Y	6	2 1		5
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	774					Y	NO RPT			5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	575	-0-	-107	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	499	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264																
01	496 N	270	-0-	-226	-0-	264	2	6	9	Y	5	1	1			9
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					9
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2673	2	14	9	Y	13	1	1			21
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2597	2	11	9	Y	10	20	1			11
05	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2081	2	7	9	Y	6	1	1			16
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					16
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326																
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3354	2	23	9	Y	21	42	1			12
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	Y	8	4	1			16
03	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	3085	2	4	9	Y	4	6	1			14
04	3270 X	2832	-0-	-438	-0-	2829	2	3	9	Y	3	3	1			14
05	3379 X	2959	-0-	-420	-0-	2948	2	11	9	Y	10	3	1			21
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					21
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857																
01	2759 X	1594	-0-	-1165	-0-	1552	2	42	9	Y	38	30	1			22
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	Y	11	4	1			29
03	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1308	2	3	9	Y	3	6	1			26
04	1530 N	1229	-0-	-301	-0-	1225	2	4	9	Y	4	3	1			27
05	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1216	2	18	9	Y	16	3	1			40
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					40
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612																
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			61
02	1204 N	1142	-0-	-62	-0-	1141	2	1	9	N	1	1	1			61
03	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1263	2	2	9	N	2	3	1			60
04	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1214	2	2	9	N	2	1	1			61
05	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	1			61
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					61

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1130	-0-	-0-	-358	-0-	1050	2	80	9	Y	73	79 1		41
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	Y	18	4 1		55
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	Y	4	7 1		52
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	4	9	Y	4	3 1		53
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	31	9	Y	28	4 1		77
06	1410 N	NO RPT	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			77
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235															
01	1178 N	1119	-0-	-0-	-59	-0-	1105	2	14	9	Y	13	1 1		18
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y	5	1 1		22
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15	3 1		34
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	34 1		12
05	1116 N	1019	-0-	-0-	-97	-0-	1013	2	6	9	Y	5	1 1		16
06	1080 N	NO RPT	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			16
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636															
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	47	9	Y	43	25 1		26
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	Y	40	31 1		35
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2	44	9	Y	40	66 1		9
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	39	9	Y	35	29 1		15
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	46	9	Y	42	32 1		25
06	1890 N	NO RPT	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			25
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627															
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	2	1 1		1
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1 1		1
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-	1 1		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356															
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	32	9	Y	29	20 1		26
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2	23	9	Y	21	20 1		27
03	2635 N	2583	-0-	-0-	-52	-0-	2560	2	23	9	Y	21	35 1		13
04	2580 N	2443	-0-	-0-	-137	-0-	2423	2	20	9	Y	18	15 1		16
05	2480 N	2465	-0-	-0-	-15	-0-	2441	2	24	9	Y	22	17 1		21
06	2490 N	NO RPT	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033											
01	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	2904	2	15 9	Y	14	31
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2400	2	26 9	Y	24	24
03	2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2408	2	32 9	Y	29	13
04	2850 X	2229	-0-	-621	-0-	2194	2	35 9	Y	32	45
05	2945 X	2195	-0-	-750	-0-	2164	2	31 9	Y	28	31
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT	31
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316											
01	1116 N	629	-0-	-487	-0-	621	2	8 9	Y	7	4
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6 9	Y	5	5
03	1054 N	292	-0-	-762	-0-	285	2	7 9	Y	6	1
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	447	2	6 9	Y	5	2
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8 9	Y	7	4
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	4
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940											
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	423	2	2 9	Y	2	8
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3 9	Y	3	7
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	449	2	2 9	Y	2	5
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4 9	Y	4	9
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3 9	Y	3	7
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	7
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260											
01	589 N	284	-0-	-305	-0-	284	2		Y	-0-	66
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-	65
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-	65
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-	65
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-	65
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT	65

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754																	
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9	9	Y	8	11	1			2
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	189	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6	5	1			4
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT				4
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202																	
01	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	4559	2	19	9	Y	17	4	1			38
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	4	1			43
03	5332	X	1506	-0-	-3826	-0-	1494	2	12	9	Y	11	6	1			48
04	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	4791	2	17	9	Y	15	49	1			14
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5474	2	10	9	Y	9	4	1			19
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-						Y	NO RPT				19
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494																	
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3655	2	15	9	Y	14	2	1			27
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3085	2	8	9	Y	7	2	1			32
03	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3478	2	17	9	Y	15	4	1			43
04	3750	X	3444	-0-	-306	-0-	3431	2	13	9	Y	12	42	1			13
05	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	3817	2	7	9	Y	6	2	1			17
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						Y	NO RPT				17
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482																	
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	424	2	15	9	Y	14	9	1			8
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	636	2	20	9	Y	18	10	1			16
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	634	2	21	9	Y	19	31	1			4
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	582	2	19	9	Y	17	14	1			7
05	713	N	432	-0-	-281	-0-	410	2	22	9	Y	20	15	1			12
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT				12
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434																	
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	28	20	1			31
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2069	2	23	9	Y	21	20	1			32
03	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2288	2	23	9	Y	21	35	1			18
04	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	2215	2	20	9	Y	18	15	1			21
05	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2262	2	25	9	Y	23	17	1			27
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-						Y	NO RPT				27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					10
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y		6	1			7
03	682 N	365	-0-	-317	-0-	363	2	2	9	Y	2	4	1			5
04	690 N	185	-0-	-505	-0-	182	2	3	9	Y	3					8
05	682 N	142	-0-	-540	-0-	140	2	2	9	Y	2	4	1			6
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588																
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	81	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	2	14	9	Y	13	2	1			12
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	167	2	32	9	Y	29	35	1			6
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	175	2	54	9	Y	49	35	1			20
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	20	1			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840																
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	Y	12	1	1			17
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	Y	6	1	1			22
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	697	2	14	9	Y	13	1	1			34
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	666	2	12	9	Y	11	33	1			12
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	649	2	6	9	Y	5	1	1			16
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					16
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174																
01	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2275	2	2	9	N	2					140
02	2296 N	2228	-0-	-68	-0-	2222	2	6	9	N	5	6	1			139
03	2666 N	2412	-0-	-254	-0-	2408	2	4	9	N	4	7	1			136
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4	9	N	4					140
05	2480 N	1998	-0-	-482	-0-	1995	2	3	9	N	3	5	1			138
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					138
SLICK STATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	409	-0-	409	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1108	-0-	1108	-0-	1517	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1517				Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1517				Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	531	-0-		-89	-0-			520	2	11	9	Y		10	6 1	6
02		483 N	483	-0-		-0-	-0-			480	2	3	9	Y		3	2 1	7
03		558 N	550	-0-		-8	-0-			547	2	3	9	Y		3	4 1	6
04		529 N	529	-0-		-0-	-0-			527	2	2	9	Y		2	2 1	6
05		548 N	548	-0-		-0-	-0-			542	2	6	9	Y		5	2 1	9
06		540 N	NO RPT	-0-		-540	-0-							Y	NO RPT			9

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268																		
01		434 N	309	-0-		-125	-0-			309	2			Y		-0-		4
02		665 N	665	-0-		-0-	-0-			665	2			Y		-0-		4
03		979 N	979	-0-		-0-	-0-			979	2			Y		-0-		4
04		943 N	943	-0-		-0-	-0-			943	2			Y		-0-		4
05		970 N	970	-0-		-0-	-0-			970	2			Y		-0-		4
06		480 N	NO RPT	-0-		-480	-0-							Y	NO RPT			4

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964																		
FLORES GAS UNIT WELL #: 1																		
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		107
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		107
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		107
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		107
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		107
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		107

MERIT ENERGY COMPANY 561136 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378																		
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1																		
01		868 N	802	-0-		-66	-0-			48	1	740	2	N		13	6 1	73
										14	9							
02		1228 N	1228	-0-		-0-	-0-			77	1	1140	2	N		10	7 8	76
										11	9							
03		1509 N	1509	-0-		-0-	-0-			92	1	1404	2	N		12	11 8	77
										13	9							
04		1453 N	1453	-0-		-0-	-0-			90	1	1355	2	N		7	6 1	78
										8	9							
*05		1417 N	1417	-0-		-0-	-0-			90	1	1319	2	N		7	11 1	71
										8	9							
06		1395 N	1395	-0-		-0-	-0-			89	1	1296	2	N		9	4 8	76
										10	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)				31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
WEBB, B. G.				WELL #:	RRCID -> 213166	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10258	-	10278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED				03/08/2023												
FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2466	-	2471					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)				31583 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	20	RRCID -> 150680	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 6827	PERF. 6596	-	6624					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLOUR BLUFF, EAST (2480)				31583 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	19 F	RRCID -> 220396	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2298	-	2302					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLOUR BLUFF, EAST (8100)				31583 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:		RRCID -> 216533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 10601	PERF. 8698	-	8700					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED				02/22/2023												

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC			019786													
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.			WELL #:		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 9235 - 9240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/09/2023											
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #:		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10828 - 10851					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				48
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/07/2023											
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
RUMBLE ENERGY LLC			102969													
SULLIVAN, D. J.			WELL #:		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 9146 - 9170					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
SULLIVAN, D.J.			WELL #:		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D. J.			WELL #:		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 8855 - 8864					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN			WELL #:		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9344 - 9404					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 9232 - 9466						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9208 - 9386						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8304 - 9276						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9032 - 9038						
01	DELQ PR	4390	-0-	4390	-0-	4390	2			N	-0-					162
02	DELQ PR	2475	-0-	2475	-0-	2433	2	42	9	N	38					200
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3985	2	66	9	N	60					260
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					300
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496														
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496														
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660						
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					140
02	5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					140
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3184	3	19	9	N	17					157
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1394	3	44	9	N	40	172	1			25
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2860	3	7	9	N	6					31
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					31

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496												
GARCIA-RUPP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.10118	-	10354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17484 X	15231	-0-	-2253	-0-	15080	2	151	9	Y	137	180	1			359
02	15792 X	14573	-0-	-1219	-0-	14444	2	129	9	Y	117	360	1			116
03	17484 X	16427	-0-	-1057	-0-	16250	3	177	9	Y	161	180	1			97
04	14730 X	6691	-0-	-8039	-0-	6634	3	57	9	Y	52					149
05	16120 X	10898	-0-	-5222	-0-	10811	3	87	9	Y	79					228
06	15900 X	3254	-0-	-12646	-0-	3214	2	40	9	Y	36	160	1			104
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10154	-	10276	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10510	-	10560	
01	3100 N	1612	-0-	-1488	28012	1595	2	17	9	Y	15					92
02	2800 N	1700	-0-	-1100	26912	1645	2	55	9	Y	50					142
03	3100 N	1854	-0-	-1246	25666	1830	3	24	9	Y	22					164
04	3000 N	506	-0-	-2494	23172	440	3	66	9	Y	60	180	1			44
05	3100 N	1901	-0-	-1199	21973	1889	3	12	9	Y	11					55
06	3000 N	1359	-0-	-1641	20332	1359	2			Y	-0-					55
RUPP GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10406	-	10564	
01	2542 X	700	-0-	-1842	-0-	687	2	13	9	N	12					57
02	2156 X	691	-0-	-1465	-0-	691	2			N	-0-					57
03	2387 X	824	-0-	-1563	-0-	820	3	4	9	N	4					61
04	690 N	192	-0-	-498	-0-	192	3			N	-0-					61
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					61
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					61
RUPP				WELL #:	5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL	DEPTH	11344	PERF.10418	-	10866	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA GAS UNIT 2				WELL #:	2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10842	-	10858	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA GAS UNIT 2				WELL #:	2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10234	-	10370	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)										//CONT.//		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
PALEO OIL COMPANY LLC												635131									
WRIGHT, W. P.										WELL #:		1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10361 - 10397	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14		
SULLIVAN										WELL #:		15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WRIGHT										WELL #:		2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3		
RUPP DEEP "D"										WELL #:		2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
SULLIVAN										WELL #:		18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714			
01	3100	N	3445	-0-	345	6651	3445	2					N	-0-					198		
02	2800	N	4203	-0-	1403	8054	4190	2	13	9			N	12					210		
03	3100	N	2122	-0-	-978	7076	2089	2	33	9			N	30					240		
04	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-							N	20					260		
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-							N	NO RPT					260		
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-							N	NO RPT					260		
SULLIVAN										WELL #:		19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487			
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7					134		
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					139		
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-		10	2	9	9		N	8					147		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10					157		
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157		
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157		
SULLIVAN										WELL #:		20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824			
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					127		
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	12					139		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	20					159		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33					192		
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					192		
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					192		

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131										
SULLIVAN				WELL #:		17	RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268 - 10308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-	
FLOWELLA (VICKSBURG 3)						31591 465	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROOKS			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC						567496										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 205251		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9164 - 9260			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)						31597 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC						567496										
RUPP-NICHOLS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9863 - 11270			
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7				21	
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2				23	
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3	4	9	Y	4				27	
04	1110 N	816	-0-	-294	-0-	814	3	2	9	Y	2				29	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	Y	4				33	
06	1110 N	771	-0-	-339	-0-	771	2			Y	-0-				33	
SCHNITZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10034 - 11380			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
FORTY-NINE						32281 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.						460054										
KILLAM "49"				WELL #:		22	RRCID -> 166747		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 1760		PERF. 420 - 1640			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
FOUR SEVENS (8100 YEGUA)						32374 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.						743197										
GARCIA, CESAR				WELL #:		1	RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8089 - 8120			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FOX-HERD (ANDERSON) BLUE WING ENERGY, INC. WENDLAND, WILLIAM			32407 100 076791			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 1			RRCID -> 257670			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9623 - 9626					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH "196"			32947 599 460054			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WELL #: 3			RRCID -> 181350			COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 5909			PERF. 5503 - 5505					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 7			RRCID -> 184145			COMPL. DATE 11/20/2019			TOTAL DEPTH 5831			PERF. 5458 - 5496		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 5			RRCID -> 188388			COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5431 - 5434		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FROST (FLORES K1) MOUNTAIN V TEXAS, LLC GARCIA L&L CO.			33104 112 103601			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR					
WELL #: C 10			RRCID -> 181354			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 5811			PERF. 4210 - 4216					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 13			RRCID -> 181935			COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 6552			PERF. 4572 - 4592		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES, UPPER)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
FROST NATIONAL BANK -A-														
33104 125 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STARR				
103601					103601					103601				
WELL #: 7					RRCID -> 185098					COMPL. DATE 04/04/2013				
TOTAL DEPTH 7640					PERF. 4180 - 4186									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (FRI0-A)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
FROST NATIONAL BANK -A-														
33104 200 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
103601					103601					103601				
WELL #: 6					RRCID -> 186180					COMPL. DATE 11/17/2001				
TOTAL DEPTH 6814					PERF. 3786 - 3794									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (FRI0 14)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FINA CONOCO FEE														
33104 218 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
561136					561136					561136				
WELL #: 9					RRCID -> 171650					COMPL. DATE 08/13/1998				
TOTAL DEPTH 7500					PERF. 3988 - 4498									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (FRI0 4280)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
HERMANN, A. G. GAS UNIT														
33104 237 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
103601					103601					103601				
WELL #: 8					RRCID -> 247779					COMPL. DATE 02/21/2009				
TOTAL DEPTH 7680					PERF. 4021 - 4031									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST (K-3)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
GARCIA L&L CO.														
33104 275 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
103601					103601					103601				
WELL #: C 11					RRCID -> 178375					COMPL. DATE 02/27/1994				
TOTAL DEPTH 6104					PERF. N/A									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)			33104 502	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 9	RRCID -> 145014	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4192	- 4610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 16-C	RRCID -> 180035	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604	- 5617
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
COX & COX PRODUCTION CO.			183232					
ALVAREZ, MCKIM			WELL #:	RRCID -> 120934	COMPL. DATE 04/29/1986	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5645	- 5650
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
PLUGGED AND ABANDONED			11/01/2014					
FROST (RINCON 4990)			33104 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 12	RRCID -> 159299	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104	- 4202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FROST (VICKSBURG 9400)			33104 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601					
REILLY HEIRS			WELL #: 24	RRCID -> 077212	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FROST (5740 VICKSBURG)			33104 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 6	RRCID -> 146624	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 5742	- 5749
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FROST (6870 VICKSBURG)					33104 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601															
DE GARCIA, B. G.					WELL #: 44	RRCID -> 176554	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 6872	-	6881									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
FROST (9500 EOCENE)					33104 950	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601															
FROST NATIONAL BANK -A-					WELL #: 10	RRCID -> 222341	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9514	-	9626									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
FROST, NORTH (ASHBY)					33110 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
FINA CONOCO FEE					WELL #: 12 U	RRCID -> 135059	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6888	-	7022									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
FULTON BEACH (B-3-8)					33297 550	ASSOCIATED					49B					CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.					893997															
FULTON BEACH/C SAND/UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 224998	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8996	PERF. 6944	-	6956									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203				
SPENCER KENT CRANE					WELL #: 1A	RRCID -> 248558	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7010	-	7018									
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6	9	N	5					536				
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					541				
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					546				
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	1	3	9	N	3					549				
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					549				
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					549				
FULTON BEACH, WEST (A-1)					33305 013	ASSOCIATED					49B					CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC					872138															
COPANO BAY STATE					WELL #: 73	RRCID -> 152413	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 7694	PERF. 6059	-	6068									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

FULTON BEACH, WEST (A-1)													CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC														
COPANO BAY STATE														
WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
COPANO BAY STATE														
WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FULTON BEACH, WEST (A-2)													CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC														
COPANO BAY STATE														
WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FULTON BEACH, WEST (A-3)													CNTY: ARANSAS	
MYSTERY OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 44														
WELL #: 598303 RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997														
FULTON BEACH, WEST (A-4)													CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC														
COPANO BAY STATE														
WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON BEACH, WEST (B)				33305 156	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS							
TRYALL, INC				872138													
COPANO BAY STATE				WELL #:	13 U	RRCID -> 059289	COMPL. DATE 08/13/1974	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON BEACH, WEST (C)				33305 182	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS							
TRYALL, INC				872138													
COPANO BAY STATE				WELL #:	13L	RRCID -> 137250	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6354 - 6358								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON BEACH, WEST (LWR G)				33305 890	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS							
TRYALL, INC				872138													
COPANO BAY STATE				WELL #:	79	RRCID -> 249194	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7030 - 7040								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)				33519 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC				863725													
STATE TRACT 773 L (NW/4)				WELL #:	1	RRCID -> 111650	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9508 - 9526								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)				33526 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC				863725													
ST TR 748-L GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211203	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.12006 - 12043								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)			33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC			863725												
S. T. 773-L SW/4			WELL #:		1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)			33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC			863725												
S. T. 773-L SW/4			WELL #:		1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133						Y	NO RPT			33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133						Y	NO RPT			33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133						Y	NO RPT			33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133						Y	NO RPT			33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133						Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133						Y	NO RPT			33
G O M-ST-904 (FRIO 8200)			33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8356 - 8368		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
G.O.M. ST-904 (8800)			33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 773-L (NW/4)			WELL #:		2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9000 - 9020		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
G.O.M. ST-904 (9370)			33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 773L (NW/4)			WELL #:		3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9368 - 9383		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370)				//CONT.//		33533 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC				//CONT.//		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9392 - 9412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			55
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			55
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			55
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			55
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			55
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			55
G.O.M. ST 904 (12500 SD)						33533 887	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC						863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12500 - 12520		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						Y	NO RPT			1
G.O.M. ST-904 (12950 SD)						33533 924	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC						863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11896 - 13050		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729						N	NO RPT			15
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729						N	NO RPT			15
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729						N	NO RPT			15
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729						N	NO RPT			15
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729						N	NO RPT			15
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729						N	NO RPT			15
G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)						33533 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC						863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.13506 - 14350		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT			63
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT			63
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT			63
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT			63
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT			63
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT			63
GAINES (7700)						33720 900	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BAYLOR OPERATING, LLC						058832									
MORGAN				WELL #:		1	RRCID ->	218611	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7704 - 7727		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121

GARCIA (FROST -A-)			33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
12TH MAN ENERGY, LLC			953784															
GARCIA, T.			WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3268 - 3274							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA (GARCIA VII)			33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601															
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3770 - 3888							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARCIA (SOLIS)			33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601															
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 4196 - 4204							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4069 - 4077							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARCIA (VELA -A-)			33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601															
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GARCIA (VELA -A-)			//CONT.//		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC					905376														
GUZMAN			WELL #:		1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021 - 3025						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12TH MAN ENERGY, LLC					953784														
GARCIA, T.			WELL #:		3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146						
01	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA (VILLARREAL)					33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
12TH MAN ENERGY, LLC					953784														
GARCIA, T.			WELL #:		2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA (VILLARREAL A)					33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
12TH MAN ENERGY, LLC					953784														
GARCIA, T			WELL #:		3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2846 - 2852						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA (2ND RINCON)					33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601														
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:		5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 5032 - 5042						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GARCIA (20000)				33954 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601											
GARCIA L&L CO.				WELL #: A 16	RRCID -> 222336	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 4132	PERF. 2050 - 2060							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY)				33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
SEMME				WELL #:	1ST	RRCID	-> 232653	COMPL.	DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11032	PERF.10327	- 10772	
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	155	1	2544	3	N	35		135
							39	9						
02	2380	N	2225	-0-	-155	-0-	140	1	2055	3	N	27		162
							30	9						
03	2728	N	2443	-0-	-285	-0-	155	1	2258	3	N	27		189
							30	9						
04	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	150	1	2197	3	N	37		226
							41	9						
05	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	155	1	2172	3	N	30		256
							33	9						
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	150	1	2251	3	N	27		283
							30	9						

SHEERIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286019	COMPL.	DATE 09/19/2018			TOTAL	DEPTH	8834	PERF.	8400	-	13960
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	N	51	189	1			141
02	1008	N	425	-0-	-583	-0-	56	9									260
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	28	1	266	3	N	119					
04	1080	N	678	-0-	-402	-0-	131	9									119
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	31	1	302	3	N	42	183	1			197
*06	360	N	324	-0-	-36	-0-	46	9	562	3	N	78					331
							86	9									
							31	1	245	3	N	134					396
							147	9									
							30	1	222	3	N	65					
							72	9									

VILLA				WELL #:	1	RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019			TOTAL DEPTH	11999	PERF.11176	- 11206
01	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	248	1	11144	3	N	5		131
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	224	1	9925	3	N	7		138
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	248	1	10769	3	N	7		145
04	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	240	1	10102	3	N	7		152
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	248	1	9795	3	N	5		157
*06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	240	1	9831	3	N	5		162

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY														
BARRERA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 161860													COMPL. DATE 12/15/1996	
TOTAL DEPTH 10400													PERF. 9458 - 9536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	42	1	121	3	N	-0-			19
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	81	1	242	3	N	1			20
						1	9							
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	1	253	3	N	-0-			20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	84	1	134	3	N	-0-			20
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	115	1	154	3	N	-0-			20
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	88	1	126	3	N	1			21
						1	9							
STARR PRODUCE CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 211971													COMPL. DATE 02/03/2005	
TOTAL DEPTH 8806													PERF. 8450 - 8482	
01	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	544	1	5494	3	N	121	185	1	141
						133	9							
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	574	1	4860	3	N	104	165	1	80
						114	9							
03	6138 X	6123	-0-	-15	-0-	522	1	5501	3	N	91			171
						100	9							
04	5970 X	5863	-0-	-107	-0-	503	1	5259	3	N	92	104	1	159
						101	9							
05	6169 X	5614	-0-	-555	-0-	518	1	4989	3	N	97	76	1	180
						107	9							
06	5970 X	5680	-0-	-290	-0-	490	1	5071	3	N	108	181	1	107
						119	9							
FLORES GAS UNIT														
WELL #: 1C RRCID -> 220510													COMPL. DATE 01/19/2006	
TOTAL DEPTH 12200													PERF. 9175 - 9598	
01	1054 N	817	-0-	-237	-0-	385	1	403	3	N	26			90
						29	9							
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	392	1	465	3	N	-0-			90
03	992 N	841	-0-	-151	-0-	419	1	422	3	N	-0-			90
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	412	1	430	3	N	-0-			90
05	961 N	738	-0-	-223	-0-	378	1	347	3	N	12	85	1	17
						13	9							
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	437	1	506	3	N	-0-			17
SHEERIN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 223330													COMPL. DATE 11/16/2005	
TOTAL DEPTH 9458													PERF. 8618 - 8652	
01	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	100	1	1014	3	N	22			189
						24	9							
02	1148 N	1055	-0-	-93	-0-	109	1	923	3	N	21	173	1	37
						23	9							
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1099	3	N	12			49
						13	9							
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	N	25			74
						28	9							
05	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	100	1	959	3	N	18			92
						20	9							
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	96	1	994	3	N	10			102
						11	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)												CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY												NON-ASSOCIATED								
SEMMESE												WELL #: 1				RRCID -> 224232				
												COMPL. DATE 09/24/2006				TOTAL DEPTH 8262				
												PERF. 7942 - 7977								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	129 68 9	1	1507	3	N	62								203
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	114 55 9	1	1402	3	N	50	181	1						72
03		1736 N	1718	-0-	-18	-0-	132 61 9	1	1525	3	N	55								127
04		1650 N	1631	-0-	-19	-0-	129 57 9	1	1445	3	N	52	149	1						30
05		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	140 52 9	1	1517	3	N	47								77
06		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	123 57 9	1	1437	3	N	52								129
STARRPRO MINERALS B												WELL #: 6				RRCID -> 224233				
												COMPL. DATE 01/05/2007				TOTAL DEPTH 8762				
												PERF. 8225 - 8544								
01		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	129 43 9	1	1505	3	N	39								126
02		1512 N	1407	-0-	-105	-0-	103 36 9	1	1268	3	N	33								159
03		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	126 28 9	1	1446	3	N	25								184
04		1620 N	1495	-0-	-125	-0-	120 30 9	1	1345	3	N	27	169	1						42
05		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	123 41 9	1	1340	3	N	37								79
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	123 30 9	1	1441	3	N	27								106
SEMMESE												WELL #: 2				RRCID -> 224234				
												COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 8250				
												PERF. 7800 - 8063								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
GARCIA, M. S.T.												WELL #: 1				RRCID -> 228295				
												COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 13000				
												PERF.10825 - 10830								
01		2139 X	1979	-0-	-160	-0-	502 15 9	1	1462	3	N	14								208
02		1904 N	1848	-0-	-56	-0-	462 14 9	1	1372	3	N	13								221
03		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	548 6 9	1	1431	3	N	5								226
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	731 19 9	1	1172	3	N	17	183	1						60
05		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	841 10 9	1	1123	3	N	9								69
06		1920 N	1848	-0-	-72	-0-	759 12 9	1	1077	3	N	11								80

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)														
WAGNER OIL COMPANY														
SHEERIN "B"														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: STARR														
WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1421	-0-	-377	-0-	110 22 9	1	1289	3	N	20			47
02	1428 N	1191	-0-	-237	-0-	88 19 9	1	1084	3	N	17			64
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	118 28 9	1	1353	3	N	25	22	1	67
04	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	112 13 9	1	1249	3	N	12			79
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	113 20 9	1	1228	3	N	18			97
06	1440 N	1196	-0-	-244	-0-	93 17 9	1	1086	3	N	15			112
STARRPRO MINERALS B														
WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508														
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	105 41 9	1	1229	3	N	37			86
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	92 28 9	1	1128	3	N	25			111
03	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	102 24 9	1	1174	3	N	22	26	1	107
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	109 11 9	1	1223	3	N	10			117
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	118 11 9	1	1278	3	N	10			127
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	105 22 9	1	1229	3	N	20			147
SHEERIN "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	35 13 9	1	406	3	N	12			129
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31 14 9	1	386	3	N	13			142
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	32 2 9	1	370	3	N	2			144
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	42 11 9	1	472	3	N	10	127	1	27
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45 2 9	1	489	3	N	2			29
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40 1 9	1	467	3	N	1			30
SHEERIN "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218														
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	50 11 9	1	580	3	N	10			193
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	42 20 9	1	519	3	N	18			211
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	49 19 9	1	566	3	N	17	162	1	66
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	47 11 9	1	530	3	N	10			76
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	50 12 9	1	541	3	N	11			87
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46 19 9	1	537	3	N	17			104

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)														CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY															
SHEERIN GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6355 X	5715	-0-	-640	-0-	508 83 9	1	5124	3	N	75	179	1		42
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	611 92 9	1	5168	3	N	84				126
03	6355 X	6229	-0-	-126	-0-	533 84 9	1	5612	3	N	76	116	1		86
04	6120 X	5862	-0-	-258	-0-	503 91 9	1	5268	3	N	83	99	1		70
05	6448 X	4998	-0-	-1450	-0-	464 66 9	1	4468	3	N	60	95	1		35
06	6240 X	5975	-0-	-265	-0-	521 65 9	1	5389	3	N	59				94
STARR PRODUCE COMPANY														WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534	
01	5766 X	5520	-0-	-246	-0-	485 138 9	1	4897	3	N	125				194
02	5208 X	1111	-0-	-4097	-0-	115 24 9	1	972	3	N	22				216
03	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	501 175 9	1	5275	3	N	159	171	1		204
04	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	485 151 9	1	5078	3	N	137	158	1		183
05	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	569 146 9	1	5474	3	N	133	184	1		132
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	511 142 9	1	5290	3	N	129	184	1		77
GUTIERREZ GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	86 20 9	1	103	3	N	18				130
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	95 26 9	1	91	3	N	24				154
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	85 29 9	1	101	3	N	26	71	1		109
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	81 1 9	1	92	3	N	1				110
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	90 15 9	1	102	3	N	14				124
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	81 7 9	1	108	3	N	6				130
STARR PRODUCE CO. GU														WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724	
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	38 17 9	1	387	3	N	15				139
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	45 9 9	1	380	3	N	8				147
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	35 41 9	1	370	3	N	37	120	1		64
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37 29 9	1	382	3	N	26	26	1		64
05	496 N	405	-0-	-91	-0-	36 19 9	1	350	3	N	17				81
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36 20 9	1	373	3	N	18				99

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 851

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	N	-0-		65
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	44		109
						48	9						
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	14	1	162	3	N	32		141
						35	9						
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	18	132 1	27
						20	9						
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	3	N	-0-		27
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	N	-0-		27
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192					
01	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	108	1	1257	3	N	22		137
						24	9						
02	1288 N	1096	-0-	-192	-0-	80	1	983	3	N	30		167
						33	9						
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	99	1	1140	3	N	11	155 1	23
						12	9						
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	101	1	1129	3	N	14		37
						15	9						
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	113	1	1228	3	N	18		55
						20	9						
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	91	1	1064	3	N	19		74
						21	9						
SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206					
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	105	1	1226	3	N	29		191
						32	9						
02	1260 N	1008	-0-	-252	-0-	73	1	901	3	N	31	178 1	44
						34	9						
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	104	1	1192	3	N	15		59
						17	9						
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	105	1	1175	3	N	35		94
						39	9						
05	1116 N	947	-0-	-169	-0-	79	1	854	3	N	13		107
						14	9						
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	108	1	1256	3	N	25		132
						28	9						

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 852

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175													
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 250835				COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3088	-0-	-0-	-756	-0-		241	1	2812	3	N	32	181	1			67
02	3360 X	2626	-0-	-0-	-734	-0-		35	9	2399	3	N	29					96
03	3720 X	2742	-0-	-0-	-978	-0-		32	9	2489	3	N	34	36	1			94
04	3600 X	2699	-0-	-0-	-901	-0-		216	1	2457	3	N	20					114
05	3100 X	2922	-0-	-0-	-178	-0-		37	9	2650	3	N	25					139
06	3000 X	2500	-0-	-0-	-500	-0-		22	9	2277	3	N	25					164
								244	1									
								28	9									
								195	1									
								28	9									
SHEERIN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 251124				COMPL. DATE 04/16/2009				TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
STARRPRO MINERALS C				WELL #:	1	RRCID -> 252111				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208				
01	217 N	115	-0-	-0-	-102	-0-		9	1	106	3	N	-0-					36
02	168 N	38	-0-	-0-	-130	-0-		3	1	35	3	N	-0-					36
03	217 N	59	-0-	-0-	-158	-0-		5	1	54	3	N	-0-					36
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	178	3	N	-0-					36
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	67	3	N	-0-					36
06	60 N	27	-0-	-0-	-33	-0-		2	1	25	3	N	-0-					36
SHEERIN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 254152				COMPL. DATE 08/27/2009				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528				
01	2263 N	2253	-0-	-0-	-10	-0-		198	1	2002	3	N	48					117
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-		53	9	1792	3	N	38					155
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1815	3	N	41	65	1			131
04	2190 N	1912	-0-	-0-	-278	-0-		42	9	1706	3	N	39	71	1			99
05	2263 N	1926	-0-	-0-	-337	-0-		172	1	1715	3	N	30	106	1			23
06	1980 N	1915	-0-	-0-	-65	-0-		45	9	1705	3	N	41					64
								178	1									
								33	9									
								165	1									
								45	9									
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 254293				COMPL. DATE 11/29/2009				TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660				
01	527 N	464	-0-	-0-	-63	-0-		37	1	427	3	N	-0-					70
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	410	3	N	-0-					70
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	450	3	N	26					96
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		29	9	418	3	N	1					97
05	496 N	486	-0-	-0-	-10	-0-		37	1	445	3	N	-0-					97
06	510 N	385	-0-	-0-	-125	-0-		1	9	355	3	N	-0-					97
								41	1									
								30	1									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL	DEPTH	9686	PERF.	9376	-	9388			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	287	-0-	-2317	-0-			73	1	214	3	N	-0-					157
02	2324	X	362	-0-	-1962	-0-			91	1	271	3	N	-0-					157
03	2108	X	257	-0-	-1851	-0-			66	1	172	3	N	-17					174
									19	9									
04	270	N	133	-0-	-137	-0-			46	1	75	3	N	11	158	1			27
									12	9									
05	403	N	91	-0-	-312	-0-			39	1	52	3	N	-0-					27
06	240	N	71	-0-	-169	-0-			29	1	42	3	N	-0-					27
BAZAN				WELL #:	1	RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL	DEPTH	8675	PERF.	8402	-	8422			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
GARCIA, M. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL	DEPTH	10997	PERF.	10534	-	10542			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SHEERIN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL	DEPTH	9110	PERF.	8851	-	8859			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3				WELL #:	5	RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	8168	-	8182			
01	3379	X	2412	-0-	-967	-0-			188	1	2200	3	N	22					82
									24	9									
02	3164	X	3161	-0-	-3	-0-			231	1	2842	3	N	80					162
									88	9									
03	3503	X	2832	-0-	-671	-0-			225	1	2596	3	N	10	141	1			31
									11	9									
04	3390	X	3046	-0-	-344	-0-			249	1	2785	3	N	11					42
									12	9									
05	3503	X	3101	-0-	-402	-0-			260	1	2822	3	N	17					59
									19	9									
06	3390	X	2976	-0-	-414	-0-			234	1	2730	3	N	11					70
									12	9									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 854

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175											
STARRPRO MINERALS DGU				WELL #:	1	RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		8429	PERF. 7948 -		7956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		121 35 9	1412 3	N		32				174	
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		99 19 9	1212 3	N		17				191	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		114 21 9	1314 3	N		19	138	1		72	
04	1500 N	1360	-0-	-140	-0-		110 17 9	1233 3	N		15				87	
05	1488 N	1302	-0-	-186	-0-		108 21 9	1173 3	N		19				106	
06	1410 N	767	-0-	-643	-0-		60 6 9	701 3	N		5				111	
SEMMES				WELL #:	3	RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH		8312	PERF. 6376 -		7984	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
STARRPRO MINERALS DGU				WELL #:	2	RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH		8574	PERF. 7940 -		7950	
01	14012 X	13064	-0-	-948	-0-		1019 141 9	11904 3	N		128	183	1		72	
02	13020 X	12411	-0-	-609	-0-		924 125 9	11362 3	N		114				186	
03	14415 X	13471	-0-	-944	-0-		1066 130 9	12275 3	N		118	223	1		81	
04	13950 X	12078	-0-	-1872	-0-		981 112 9	10985 3	N		102	59	1		124	
05	13733 X	12188	-0-	-1545	-0-		1018 107 9	11063 3	N		97	115	1		106	
06	13290 X	12932	-0-	-358	-0-		1011 124 9	11797 3	N		113				219	
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH		9910	PERF. 9134 -		9524	
01	372 N	352	-0-	-20	-0-		90 1	262 3	N		-0-				67	
02	336 N	323	-0-	-13	-0-		81 2 9	240 3	N		2				69	
03	372 N	358	-0-	-14	-0-		98 3 9	257 3	N		3				72	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-		128 8 9	205 3	N		7				79	
05	372 N	349	-0-	-23	-0-		148 3 9	198 3	N		3				82	
06	360 N	334	-0-	-26	-0-		134 11 9	189 3	N		10				92	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY																		
SHEERIN "D"																		
WELL #: 3													RRCID -> 263061					
COMPL. DATE 09/22/2011													TOTAL DEPTH 8353					
PERF. 7888 - 7948																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-			131	1	1535	3	N	17				159
									19	9								
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-			113	1	1387	3	N	17				176
									19	9								
03	1705	N	1302	-0-	-403	-0-			103	1	1188	3	N	10				186
									11	9								
04	1620	N	1555	-0-	-65	-0-			127	1	1421	3	N	6	56	1		136
									7	9								
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-			132	1	1431	3	N	9	63	1		82
									10	9								
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-			118	1	1374	3	N	7				89
									8	9								
SHEERIN GAS UNIT													WELL #: 8					
RRCID -> 265152													COMPL. DATE 01/29/2012					
TOTAL DEPTH 8954													PERF. 8502 - 8668					
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-			100	1	1010	3	N	29				54
									32	9								
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-			103	1	874	3	N	21				75
									23	9								
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-			86	1	910	3	N	27	63	1		39
									30	9								
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-			89	1	934	3	N	35				74
									39	9								
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-			93	1	899	3	N	30				104
									33	9								
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-			90	1	935	3	N	28				132
									31	9								
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT													WELL #: 1					
RRCID -> 265155													COMPL. DATE 12/26/2011					
TOTAL DEPTH 8553													PERF. 8170 - 8318					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
STARRPRO MINERALS STATE B													WELL #: 9					
RRCID -> 265236													COMPL. DATE 12/27/2011					
TOTAL DEPTH 9164													PERF. 8898 - 8939					
01	465	N	442	-0-	-23	-0-			33	1	384	3	N	23				70
									25	9								
02	476	N	439	-0-	-37	-0-			31	1	382	3	N	24				94
									26	9								
03	465	N	445	-0-	-20	-0-			34	1	391	3	N	18				112
									20	9								
04	420	N	418	-0-	-2	-0-			32	1	357	3	N	26	49	1		89
									29	9								
05	496	N	444	-0-	-52	-0-			35	1	378	3	N	28				117
									31	9								
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-			32	1	379	3	N	34				151
									37	9								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	72 1	844 3	N		41		137
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45 9	661 3	N		40		177
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54 1	702 3	N		33	163 1	47
04	930 N	766	-0-	-164	-0-	44 9	667 3	N		35		82
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	61 1	681 3	N		54		136
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	36 9	669 3	N		40		176
						60 1						
						39 9						
						63 1						
						59 9						
						57 1						
						44 9						
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530												
01	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	311 1	3631 3	N		77	182 1	96
02	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	85 9	3334 3	N		60		156
03	4185 X	4038	-0-	-147	-0-	271 1	3654 3	N		61	145 1	72
04	4050 X	3747	-0-	-303	-0-	66 9	3374 3	N		65		137
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	317 1	3522 3	N		54		191
06	3930 X	3877	-0-	-53	-0-	67 9	3507 3	N		64	181 1	74
						301 1						
						72 9						
						324 1						
						59 9						
						300 1						
						70 9						
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424												
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	79 1	923 3	N		43		147
02	980 N	965	-0-	-15	-0-	47 9	848 3	N		44		191
03	1054 N	961	-0-	-93	-0-	69 1	851 3	N		33	175 1	49
04	1020 N	991	-0-	-29	-0-	48 9	872 3	N		37		86
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	74 1	915 3	N		45		131
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	36 9	878 3	N		38		169
						78 1						
						41 9						
						84 1						
						50 9						
						75 1						
						42 9						
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
01	3627 X	3011	-0-	-616	-0-	231 1	2701 3	N		72		151
02	3276 X	3159	-0-	-117	-0-	79 9	2818 3	N		102	183 1	70
03	3565 X	2804	-0-	-761	-0-	229 1	2513 3	N		66	19 1	117
04	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	112 9	2821 3	N		60		177
05	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	218 1	2972 3	N		77	179 1	75
06	3390 X	3138	-0-	-252	-0-	73 9	2823 3	N		66		141
						252 1						
						66 9						
						273 1						
						85 9						
						242 1						
						73 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)														CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY																	
STARRPRO MINERALS B																	
//CONT.// 33972 360				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 891175																	
WELL #: 7				RRCID -> 269608				COMPL. DATE 10/15/2012				TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE				
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	308 3	N	13				119				
						14 9											
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	331 3	N	12				131				
						13 9											
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	28 1	322 3	N	6	41	1		96				
						7 9											
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	310 3	N	10				106				
						11 9											
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	30 1	329 3	N	15				121				
						17 9											
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	327 3	N	16				137				
						18 9											
GARNER RANCH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
JOHN N. GARNER RANCH																	
34020 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT									
499978																	
WELL #: 1				RRCID -> 059645				COMPL. DATE 02/25/1974				TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376		N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376		N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376		N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376		N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376		N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376		N	-0-				-0-				
GARNER, J. N. ESTATE														N/A			
WELL #: 1				RRCID -> 068814				COMPL. DATE 03/12/1976				TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-				
GARZA (CONSOLIDATED)														CNTY: ZAPATA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																	
GARZA L.																	
34112 350				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
103601																	
WELL #: 2				RRCID -> 163582				COMPL. DATE 05/07/1997				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556					
01	372 N	241	-0-	-131 B	-0-	55 1	186 2	Y	-0-				-0-				
02	364 N	193	-0-	-171 B	-0-	37 1	156 2	Y	-0-				-0-				
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	65 1	327 2	Y	-0-				-0-				
*04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	14 1	224 2	Y	-0-				-0-				
*05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19 1	252 2	Y	-0-				-0-				
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
GARZA, L.														N/A			
WELL #: 11				RRCID -> 175958				COMPL. DATE 01/31/2000				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532					
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	21 1	72 2	Y	-0-				2				
02	112 N	73	-0-	-39 B	-0-	14 1	59 2	Y	-0-				2				
03	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	12 1	61 2	Y	-0-				2				
*04	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	3 1	42 2	Y	-0-				2				
*05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-				2				
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			Y	NO RPT				2				
GARZA, L.														N/A			
WELL #: 12				RRCID -> 177716				COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527					
01	5425 X	2160	-0-	-3265 B	-0-	494 1	1666 2	Y	-0-				2				
02	4900 X	2068	-0-	-2832 B	-0-	393 1	1675 2	Y	-0-				2				
03	5425 X	5089	-0-	-336 B	-0-	841 1	4248 2	Y	-0-				2				
*04	5250 X	3739	-0-	-1511 B	-0-	220 1	3519 2	Y	-0-				2				
*05	3658 X	3657	-0-	-1 B	-0-	254 1	3403 2	Y	-0-				2				
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-			Y	NO RPT				2				

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601								
GARZA, L.		WELL #:		13	RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 9850 - 10374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	128	1	433	2	Y	-0-	5
02	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	111	1	471	2	Y	-0-	5
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	109	1	550	2	Y	-0-	5
*04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	44	1	709	2	Y	-0-	5
*05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	55	1	733	2	Y	-0-	5
06	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				Y	NO RPT		5

GARZA, L.		WELL #:		15	RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9874 - 9951	
01	1426 N	1173	-0-	-253 B	-0-	268	1	905	2	Y	-0-	9
02	1176 N	1027	-0-	-149 B	-0-	195	1	832	2	Y	-0-	9
03	1209 N	1093	-0-	-116 B	-0-	181	1	912	2	Y	-0-	9
*04	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	64	1	1021	2	Y	-0-	9
*05	1147 N	1067	-0-	-80 B	-0-	74	1	993	2	Y	-0-	9
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				Y	NO RPT		9

GARZA, L.		WELL #:		16	RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10043 - 10080	
01	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	126	1	424	2	Y	-0-	4
02	532 N	527	-0-	-5 B	-0-	100	1	427	2	Y	-0-	4
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	84	1	422	2	Y	-0-	4
*04	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	29	1	458	2	Y	-0-	4
*05	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	35	1	467	2	Y	-0-	4
06	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-				Y	NO RPT		4

GARZA, L.		WELL #:		18	RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10527 - 10554	
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	108	1	365	2	Y	-0-	3
02	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	79	1	337	2	Y	-0-	3
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	73	1	369	2	Y	-0-	3
*04	450 N	390	-0-	-60 B	-0-	23	1	367	2	Y	-0-	3
*05	465 N	326	-0-	-139 B	-0-	23	1	303	2	Y	-0-	3
06	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				Y	NO RPT		3

GARZA, L.		WELL #:		17	RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10074	
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	60	1	202	2	Y	-0-	1
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	54	1	229	2	Y	-0-	1
03	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	51	1	258	2	Y	-0-	1
*04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	30	1	482	2	Y	-0-	1
*05	6340 X	6340	-0-	-0- B	-0-	441	1	5899	2	Y	-0-	1
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				Y	NO RPT		1

GARZA, L.		WELL #:		20	RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10164 - 10200	
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	108	1	365	2	Y	-0-	2
02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	90	1	384	2	Y	-0-	2
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	65	1	328	2	Y	-0-	2
*04	450 N	306	-0-	-144 B	-0-	18	1	288	2	Y	-0-	2
*05	527 N	325	-0-	-202 B	-0-	23	1	302	2	Y	-0-	2
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-				Y	NO RPT		2

GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9942 - 9977	
01	465 N	395	-0-	-70 B	-1183	90	1	305	2	Y	-0-	1
02	420 N	370	-0-	-50 B	-1183	70	1	300	2	Y	-0-	1
03	434 N	397	-0-	-37 B	-1183	66	1	331	2	Y	-0-	1
*04	390 N	414	-0-	24 B	-1159	24	1	390	2	Y	-0-	1
*05	403 N	442	-0-	39 B	-1120	31	1	411	2	Y	-0-	1
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-1120				Y	NO RPT		1

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 859

GARZA (CONSOLIDATED)				//CONT.//	34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//	103601											
GARZA, L.				WELL #:	23	RRCID -> 191890		COMPL.	DATE 06/04/2003	TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9983	- 10442			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30 B	B	-0-		85 1	288 2	2	Y	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	B	-0-		54 1	230 2	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14 B	B	-0-		49 1	247 2	2	Y	-0-			-0-
*04	360	N	322	-0-	-38 B	B	-0-		19 1	303 2	2	Y	-0-			-0-
*05	310	N	284	-0-	-26 B	B	-0-		20 1	264 2	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.				WELL #:	26	RRCID -> 195216		COMPL.	DATE 05/31/2003	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10333	- 10360			
01	186	N	167	-0-	-19 B	B	-0-		38 1	129 2	2	Y	-0-			5
02	144	N	144	-0-	-0- B	B	-0-		27 1	117 2	2	Y	-0-			5
03	155	N	150	-0-	-5 B	B	-0-		25 1	125 2	2	Y	-0-			5
*04	150	N	140	-0-	-10 B	B	-0-		8 1	132 2	2	Y	-0-			5
*05	155	N	127	-0-	-28 B	B	-0-		9 1	118 2	2	Y	-0-			5
06	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	B	-0-					Y	NO RPT			5

GARZA, L.				WELL #:	24	RRCID -> 195383		COMPL.	DATE 04/02/2003	TOTAL	DEPTH 13036	PERF. 9974	- 12883			
01	1581	N	1535	-0-	-46 B	B	-0-		351 1	1184 2	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125 B	B	-0-		242 1	1033 2	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1463	-0-	-87 B	B	-0-		242 1	1221 2	2	Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1348	-0-	-152 B	B	-0-		79 1	1269 2	2	Y	-0-			-0-
*05	1426	N	1388	-0-	-38 B	B	-0-		96 1	1292 2	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.				WELL #:	25	RRCID -> 195432		COMPL.	DATE 05/26/2003	TOTAL	DEPTH 12730	PERF.10533	- 12476			
01	434	N	399	-0-	-35 B	B	-0-		91 1	308 2	2	Y	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	B	-0-		71 1	302 2	2	Y	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0- B	B	-0-		71 1	356 2	2	Y	-0-			-0-
*04	403	N	403	-0-	-0- B	B	-0-		24 1	379 2	2	Y	-0-			-0-
*05	414	N	414	-0-	-0- B	B	-0-		29 1	385 2	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.				WELL #:	29	RRCID -> 197452		COMPL.	DATE 10/01/2003	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10485	- 10518			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.				WELL #:	30	RRCID -> 199535		COMPL.	DATE 01/08/2004	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10660	- 11284			
01	1550	N	1371	-0-	-179 B	B	-0-		313 1	1058 2	2	Y	-0-			8
02	1344	N	1313	-0-	-31 B	B	-0-		250 1	1063 2	2	Y	-0-			8
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	B	-0-		232 1	1172 2	2	Y	-0-			8
*04	1320	N	1162	-0-	-158 B	B	-0-		68 1	1094 2	2	Y	-0-			8
*05	1457	N	1103	-0-	-354 B	B	-0-		77 1	1026 2	2	Y	-0-			8
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	B	-0-					Y	NO RPT			8

GARZA, L				WELL #:	33	RRCID -> 206489		COMPL.	DATE 08/31/2004	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.10680	- 10946			
01	341	N	345	-0-	4 B	B	-28919		79 1	266 2	2	Y	-0-			2
02	308	N	293	-0-	-15 B	B	-28919		56 1	237 2	2	Y	-0-			2
03	310	N	315	-0-	5 B	B	-28914		52 1	263 2	2	Y	-0-			2
*04	330	N	325	-0-	-5 B	B	-28914		19 1	306 2	2	Y	-0-			2
*05	310	N	338	-0-	28 B	B	-28886		24 1	314 2	2	Y	-0-			2
06	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	B	-28886					Y	NO RPT			2

GARZA (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
GARZA, L														
WELL #: 35													RRCID -> 207400	
COMPL. DATE 01/08/2005													TOTAL DEPTH 11700	
PERF.10687 - 11288														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1364	N	1346	-0-	-18	B	-0-	308	1	1038	2	Y	-0-	89
02	1400	N	1325	-0-	-75	B	-0-	252	1	1073	2	Y	-0-	89
03	1364	N	1347	-0-	-17	B	-0-	222	1	1125	2	Y	-0-	89
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1402	2	Y	-0-	89
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1407	2	Y	-0-	89
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					Y	NO RPT	89
GARZA, L													WELL #: 34	
RRCID -> 208680													COMPL. DATE 02/01/2005	
TOTAL DEPTH 11600													PERF.10655 - 10694	
01	744	N	668	-0-	-76	B	-0-	153	1	515	2	Y	-0-	4
02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	128	1	545	2	Y	-0-	4
03	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	121	1	614	2	Y	-0-	4
*04	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	46	1	736	2	Y	-0-	4
*05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	62	1	829	2	Y	-0-	4
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					Y	NO RPT	4
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 05-D														
WELL #: 7015													RRCID -> 257970	
COMPL. DATE 10/02/2010													TOTAL DEPTH 8449	
PERF. 9067 - 14012														
01	4559	X	4559	-0-	-0-		-0-	64	1	4323	3	Y	156	34
								172	9					
02	5432	X	4021	-0-	-1411		-0-	562	1	3314	3	Y	132	20
								145	9					
03	6014	X	4076	-0-	-1938		-0-	214	1	3712	3	Y	136	39
								150	9					
04	7110	X	4018	-0-	-3092		-0-	103	1	3784	3	Y	119	4
								131	9					
05	7347	X	4117	-0-	-3230		-0-	589	1	3397	3	Y	119	5
								131	9					
06	4410	X	3953	-0-	-457		-0-	91	1	3738	3	Y	113	6
								124	9					
GATES 05-D													WELL #: 319	
RRCID -> 258655													COMPL. DATE 05/08/2010	
TOTAL DEPTH 8582													PERF. 9153 - 14036	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
GATES 05-D													WELL #: 419	
RRCID -> 258921													COMPL. DATE 02/17/2010	
TOTAL DEPTH 8433													PERF. 9221 - 12932	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110													
01	1643 X	1264	-0-	-379	-0-	17	1	1172	3	Y	68	71 1	15
						75	9						
02	1484 X	1114	-0-	-370	-0-	152	1	899	3	Y	57	64 1	8
						63	9						
03	1643 X	1129	-0-	-514	-0-	58	1	1006	3	Y	59	51 1	16
						65	9						
04	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1194	3	Y	89	103 1	2
						98	9						
05	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	186	1	1071	3	Y	89	88 1	3
						98	9						
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	3	Y	85	85 1	3
						94	9						
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444													
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	77	1	4763	3	Y	51	49 1	9
						56	9						
02	4340 X	3865	-0-	-475	-0-	557	1	3256	3	Y	47	50 1	6
						52	9						
03	4805 X	4322	-0-	-483	-0-	235	1	4031	3	Y	51	43 1	14
						56	9						
04	4920 X	4128	-0-	-792	-0-	110	1	3968	3	Y	45	58 1	1
						50	9						
05	4898 X	3403	-0-	-1495	-0-	498	1	2860	3	Y	41	41 1	1
						45	9						
06	4740 X	3140	-0-	-1600	-0-	74	1	3025	3	Y	37	37 1	1
						41	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372													
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	26	1	1684	3	Y	148	140 1	30
						163	9						
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	335	1	1970	3	Y	155	162 1	23
						171	9						
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	130	1	2258	3	Y	158	134 1	47
						174	9						
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	58	1	2181	3	Y	152	192 1	7
						167	9						
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	437	1	2518	3	Y	220	215 1	12
						242	9						
*06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	64	1	2671	3	Y	196	195 1	13
						216	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	21 1	1399 3	Y	59	56 1			12
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	65 9	1043 3	Y	23	30 1			5
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	177 1	1197 3	Y	24	21 1			8
04	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	25 9	1156 3	Y	23	29 1			2
05	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	69 1	987 3	Y	19	19 1			2
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	26 9	1083 3	Y	18	18 1			2
						20 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	11	1 1	4 3	Y	1	1 1			-0-
03	14B2 EXT	111	-0-	111	122	1 9	95 3	Y	10	8 1			2
04	14B2 EXT	6424	-0-	6424	6546	5 1	6095 3	Y	149	147 1			4
05	6546 X	-0-	-0-	-6546	-0-	11 9		Y	-0-	4 1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	164 9		Y	-0-				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827													
01	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	58 1	3619 3	Y	101	96 1			21
02	3444 X	3061	-0-	-383	-0-	111 9	2547 3	Y	71	80 1			12
03	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	436 1	3153 3	Y	76	65 1			23
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	78 9	3104 3	Y	68	87 1			4
05	3255 X	2187	-0-	-1068	-0-	184 1	1813 3	Y	53	54 1			3
06	3150 X	2017	-0-	-1133	-0-	84 9	1917 3	Y	48	48 1			3
						86 1							
						75 9							
						316 1							
						58 9							
						47 1							
						53 9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712													
01	3069 X	2393	-0-	-676	-0-	34 1	2229 3	Y	118	112 1			23
02	2772 X	1957	-0-	-815	-0-	130 9	1576 3	Y	103	111 1			15
03	3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	268 1	1806 3	Y	106	90 1			31
04	2610 X	1332	-0-	-1278	-0-	113 9	1221 3	Y	71	99 1			3
05	2697 X	1195	-0-	-1502	-0-	104 1	959 3	Y	64	64 1			3
06	2310 X	1968	-0-	-342	-0-	117 9	1813 3	Y	101	98 1			6
						33 1							
						78 9							
						166 1							
						70 9							
						44 1							
						111 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1317	-0-	-233	-0-			18 75	1 9	1224	3	Y	68	64	1			13
02	1316 N	1161	-0-	-155	-0-			159 63	1 9	939	3	Y	57	62	1			8
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-			60 65	1 9	1052	3	Y	59	50	1			17
04	1410 X	1397	-0-	-13	-0-			35 66	1 9	1296	3	Y	60	75	1			2
05	1457 X	1429	-0-	-28	-0-			202 65	1 9	1162	3	Y	59	59	1			2
*06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-			31 62	1 9	1280	3	Y	56	55	1			3
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																		
01	3537 X	2501	-0-	-1036	-0-			34 149	1 9	2318	3	Y	135	134	1			28
02	2240 X	2205	-0-	-35	-0-			301 127	1 9	1777	3	Y	115	126	1			17
03	2480 X	2236	-0-	-244	-0-			115 131	1 9	1990	3	Y	119	102	1			34
04	3270 X	2446	-0-	-824	-0-			62 98	1 9	2286	3	Y	89	120	1			3
05	3379 X	2505	-0-	-874	-0-			356 98	1 9	2051	3	Y	89	88	1			4
06	2430 X	2327	-0-	-103	-0-			53 90	1 9	2184	3	Y	82	82	1			4
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																		
01	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-			130 56	1 9	8739	3	Y	51	50	1			10
02	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-			1136 47	1 9	6708	3	Y	43	47	1			6
03	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-			432 48	1 9	7507	3	Y	44	38	1			12
04	9060 X	695	-0-	-8365	-0-			18 3	1 9	674	3	Y	3	15	1			-0-
05	9362 X	40	-0-	-9322	-0-			6	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-							Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3658 X	2511	-0-	-1147	-0-	35 1	2365 3	Y			101	106 1		22
02	3024 X	2218	-0-	-806	-0-	111 9	1815 3	Y			86	95 1		13
03	3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	308 1	2034 3	Y			89	76 1		26
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	95 9	3173 3	Y			149	170 1		5
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	117 1	2849 3	Y			149	147 1		7
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	98 9	3138 3	Y			141	140 1		8
						86 1								
						164 9								
						494 1								
						164 9								
						76 1								
						155 9								
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
01	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	40 1	2656 3	Y			169	162 1		35
02	2660 X	2539	-0-	-121	-0-	186 9	2037 3	Y			143	156 1		22
03	2945 X	2575	-0-	-370	-0-	345 1	2281 3	Y			148	126 1		44
04	2910 X	2687	-0-	-223	-0-	157 9	2489 3	Y			119	158 1		5
05	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	131 1	2234 3	Y			119	118 1		6
06	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	163 9	2460 3	Y			113	112 1		7
						67 1								
						131 9								
						388 1								
						131 9								
						60 1								
						124 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	29 1	1944 3	Y			148	140 1		30
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	163 9	1674 3	Y			155	162 1		23
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	285 1	1919 3	Y			159	135 1		47
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	171 9	1853 3	Y			152	192 1		7
05	3100 N	3445	-0-	345	345	111 1	2781 3	Y			165	163 1		9
06	3000 N	3291	-0-	291	636	175 9	3050 3	Y			152	150 1		11
						50 1								
						167 9								
						482 1								
						182 9								
						74 1								
						167 9								
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	34 1	2292 3	Y			135	127 1		26
02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	149 9	1757 3	Y			115	125 1		16
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	298 1	1968 3	Y			119	102 1		33
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	127 9	2769 3	Y			149	178 1		4
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	113 1	2485 3	Y			149	148 1		5
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	131 9	2735 3	Y			141	140 1		6
						75 1								
						164 9								
						431 1								
						164 9								
						66 1								
						155 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350															
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2419	3	Y	148	140	1	30
							163	9							
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	2225	3	Y	155	162	1	23
							171	9							
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2551	3	Y	158	134	1	47
							174	9							
04	2850 X	2696	-0-	-154	-0-	-0-	66	1	2463	3	Y	152	192	1	7
							167	9							
05	3069 X	2438	-0-	-631	-0-	-0-	342	1	1975	3	Y	110	110	1	7
							121	9							
06	2970 X	2329	-0-	-641	-0-	-0-	52	1	2166	3	Y	101	100	1	8
							111	9							
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
01	3100 N	3304	-0-	204	204	-0-	45	1	2995	3	Y	240	218	1	45
							264	9							
02	2800 N	2907	-0-	107	311	-0-	389	1	2295	3	Y	203	218	1	30
							223	9							
03	3100 N	2951	-0-	-149	162	-0-	148	1	2572	3	Y	210	179	1	61
							231	9							
04	3210 X	2858	-0-	-352	-0-	-0-	70	1	2591	3	Y	179	233	1	7
							197	9							
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	-0-	404	1	2325	3	Y	178	177	1	8
							196	9							
06	3210 X	2808	-0-	-402	-0-	-0-	62	1	2560	3	Y	169	167	1	10
							186	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978															
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	4893	3	Y	101	96	1	21
							111	9							
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	Y	71	80	1	12
							78	9							
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3838	3	Y	76	65	1	23
							84	9							
04	5310 X	3944	-0-	-1366	-0-	-0-	105	1	3765	3	Y	67	87	1	3
							74	9							
05	5084 X	2807	-0-	-2277	-0-	-0-	407	1	2339	3	Y	55	55	1	3
							61	9							
06	4920 X	2590	-0-	-2330	-0-	-0-	61	1	2474	3	Y	50	50	1	3
							55	9							

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 866

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	7602	-0-	4502	4502	109 201 9	1	7292	3	Y	183	167	1	34
02	2800 N	6708	-0-	3908	8410	947 171 9	1	5590	3	Y	155	167	1	22
03	3100 N	6797	-0-	3697	12107	360 176 9	1	6261	3	Y	160	136	1	46
04	13926 X	1819	-0-	-12107	-0-	45 98 9	1	1676	3	Y	89	131	1	4
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	261 98 9	1	1505	3	Y	89	89	1	4
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	40 94 9	1	1656	3	Y	85	85	1	4
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
01	3100 N	3111	-0-	11	11	40 414 9	1	2657	3	Y	376	328	1	66
02	2743 N	2732	-0-	-11	-0-	345 350 9	1	2037	3	Y	318	339	1	45
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	131 362 9	1	2281	3	Y	329	279	1	95
04	3000 X	2192	-0-	-808	-0-	54 131 9	1	2007	3	Y	119	208	1	6
05	3100 X	2245	-0-	-855	-0-	313 131 9	1	1801	3	Y	119	120	1	5
06	3000 X	2155	-0-	-845	-0-	48 124 9	1	1983	3	Y	113	112	1	6
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	41 149 9	1	2735	3	Y	135	124	1	25
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	355 127 9	1	2096	3	Y	115	124	1	16
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	135 131 9	1	2349	3	Y	119	101	1	34
04	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	61 98 9	1	2260	3	Y	89	119	1	4
05	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	352 98 9	1	2028	3	Y	89	88	1	5
06	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	54 94 9	1	2234	3	Y	85	85	1	5
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	43 56 9	1	2681	3	Y	51	49	1	9
02	2800 N	3269	-0-	469	469	466 78 9	1	2725	3	Y	71	71	1	9
03	3100 N	3654	-0-	554	1023	197 84 9	1	3373	3	Y	76	64	1	21
04	4510 X	3487	-0-	-1023	-0-	92 75 9	1	3320	3	Y	68	87	1	2
05	3627 X	2740	-0-	-887	-0-	396 72 9	1	2272	3	Y	65	64	1	3
06	3540 X	2527	-0-	-1013	-0-	59 65 9	1	2403	3	Y	59	58	1	4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		47 1	111 9	2916 3	Y		101	96 1				21
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		478 1	130 9	2791 3	Y		118	122 1				17
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		202 1	140 9	3456 3	Y		127	107 1				37
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		94 1	124 9	3400 3	Y		113	145 1				5
05	3751 X	3496	-0-	-255	-0-		502 1	109 9	2885 3	Y		99	99 1				5
06	3690 X	3225	-0-	-465	-0-		75 1	98 9	3052 3	Y		89	88 1				6

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618																	
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		26 1	298 9	1771 3	Y		271	255 1				53
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		230 1	252 9	1358 3	Y		229	248 1				34
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		88 1	261 9	1521 3	Y		237	201 1				70
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		48 1	263 9	1752 3	Y		239	298 1				11
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		273 1	262 9	1573 3	Y		238	236 1				13
06	2040 X	2021	-0-	-19	-0-		42 1	248 9	1731 3	Y		225	223 1				15

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099																	
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		47 1	56 9	2942 3	Y		51	49 1				9
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		349 1	78 9	2038 3	Y		71	71 1				9
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		147 1	84 9	2523 3	Y		76	64 1				21
04	3180 X	2627	-0-	-553	-0-		69 1	75 9	2483 3	Y		68	87 1				2
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		445 1	64 9	2554 3	Y		58	58 1				2
06	2940 X	2823	-0-	-117	-0-		66 1	57 9	2700 3	Y		52	51 1				3

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217																	
01	1085 N	389	-0-	-696	-0-		6 1	9 9	374 3	Y		8	10 1				2
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		165 1	28 9	968 3	Y		25	25 1				2
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		66 1	29 9	1152 3	Y		26	22 1				6
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		30 1	28 9	1112 3	Y		25	31 1				-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		189 1	61 9	1088 3	Y		55	53 1				2
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		29 1	56 9	1193 3	Y		51	51 1				2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	63 1	4150 3	Y	148	140	1			30
02	3696 X	2619	-0-	-1077	-0-	163 9	2166 3	Y	77	94	1			13
03	4092 X	2713	-0-	-1379	-0-	368 1	2483 3	Y	79	68	1			24
04	4770 X	2546	-0-	-2224	-0-	85 9	2398 3	Y	76	97	1			3
05	4929 X	2887	-0-	-2042	-0-	143 1	2357 3	Y	110	108	1			5
06	4230 X	2759	-0-	-1471	-0-	87 9	2586 3	Y	101	100	1			6
						64 1								
						84 9								
						409 1								
						121 9								
						62 1								
						111 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
01	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	97 1	6403 3	Y	148	140	1			31
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	163 9	5002 3	Y	103	116	1			18
03	6386 X	6183	-0-	-203	-0-	851 1	5735 3	Y	106	91	1			33
04	7290 X	5798	-0-	-1492	-0-	113 9	5538 3	Y	102	129	1			6
05	7533 X	6015	-0-	-1518	-0-	331 1	4997 3	Y	138	135	1			9
06	6450 X	5752	-0-	-698	-0-	117 9	5481 3	Y	126	125	1			10
						148 1								
						112 9								
						866 1								
						152 9								
						132 1								
						139 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
01	3782 X	578	-0-	-3204	-0-	8 1	545 3	Y	23	39	1			9
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	25 9	3182 3	Y	124	118	1			15
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	541 1	3781 3	Y	132	110	1			37
04	4890 X	3889	-0-	-1001	-0-	136 9	3651 3	Y	127	160	1			4
05	5053 X	3677	-0-	-1376	-0-	218 1	3031 3	Y	110	110	1			4
06	4140 X	3515	-0-	-625	-0-	145 9	3324 3	Y	101	100	1			5
						98 1								
						140 9								
						525 1								
						121 9								
						80 1								
						111 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	23 1	1494 3	Y	59	56	1			12
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	65 9	1319 3	Y	54	58	1			8
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	224 1	1513 3	Y	55	47	1			16
04	1740 X	1351	-0-	-389	-0-	59 9	1266 3	Y	46	60	1			2
05	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	87 1	1391 3	Y	55	54	1			3
06	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	61 9	1524 3	Y	51	51	1			3
						34 1								
						51 9								
						241 1								
						61 9								
						37 1								
						56 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	44 1	2918 3	Y	207	197	1		40	
02	1932 X	1167	-0-	-765	-0-	228 9	925 3	Y	77	103	1		14	
03	2139 X	1208	-0-	-931	-0-	157 1	1060 3	Y	79	70	1		23	
04	3480 X	1136	-0-	-2344	-0-	85 9	1025 3	Y	76	97	1		2	
05	3596 X	3137	-0-	-459	-0-	61 1	2518 3	Y	165	160	1		7	
06	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	87 9	2763 3	Y	152	150	1		9	
						27 1								
						84 9								
						437 1								
						182 9								
						67 1								
						167 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	22 1	1446 3	Y	148	140	1		30	
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	163 9	1615 3	Y	181	186	1		25	
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	275 1	1852 3	Y	185	156	1		54	
04	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	199 9	1788 3	Y	178	224	1		8	
05	2325 X	1814	-0-	-511	-0-	107 1	1391 3	Y	165	164	1		9	
06	2250 X	1728	-0-	-522	-0-	204 9	1524 3	Y	152	151	1		10	
						48 1								
						196 9								
						241 1								
						182 9								
						37 1								
						167 9								
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	64 1	4197 3	Y	295	280	1		58	
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	325 9	2245 3	Y	194	222	1		30	
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	382 1	2574 3	Y	198	170	1		58	
04	4980 X	2761	-0-	-2219	-0-	213 9	2485 3	Y	190	241	1		7	
05	5146 X	3032	-0-	-2114	-0-	148 1	2378 3	Y	220	217	1		10	
06	4440 X	2893	-0-	-1547	-0-	218 9	2608 3	Y	202	201	1		11	
						67 1								
						209 9								
						412 1								
						242 9								
						63 1								
						222 9								
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	25 1	1660 3	Y	88	84	1		16	
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	97 9	1496 3	Y	90	95	1		11	
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	254 1	1716 3	Y	92	77	1		26	
04	1950 X	1799	-0-	-151	-0-	99 9	1657 3	Y	89	113	1		2	
05	2046 X	1864	-0-	-182	-0-	99 1	1511 3	Y	83	82	1		3	
06	1980 X	1782	-0-	-198	-0-	101 9	1658 3	Y	76	75	1		4	
						44 1								
						98 9								
						262 1								
						91 9								
						40 1								
						84 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		19 1	1276 3	Y			34	32 1				6
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		37 9	978 3	Y			29	32 1				3
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		166 1	1096 3	Y			30	25 1				8
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		32 9	1625 3	Y			63	70 1				1
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		63 1	1459 3	Y			62	61 1				2
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		44 1	1606 3	Y			59	59 1				2
							69 9										
							253 1										
							68 9										
							39 1										
							65 9										

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408																	
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		22 1	1459 3	Y			102	103 1				22
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		112 9	1118 3	Y			86	95 1				13
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		189 1	1252 3	Y			89	76 1				26
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		95 9	1777 3	Y			60	83 1				3
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		72 1	1596 3	Y			59	59 1				3
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		98 9	1757 3	Y			56	55 1				4
							48 1										
							66 9										
							277 1										
							65 9										
							43 1										
							62 9										

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946																	
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		24 1	1566 3	Y			89	85 1				16
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		98 9	1359 3	Y			77	84 1				9
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		231 1	1558 3	Y			79	67 1				21
04	1620 N	1139	-0-	-481	-0-		85 9	1053 3	Y			53	73 1				1
05	1860 N	1181	-0-	-679	-0-		90 1	947 3	Y			64	63 1				2
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		87 9	1790 3	Y			101	98 1				5
							28 1										
							58 9										
							164 1										
							70 9										
							43 1										
							111 9										

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003																	
01	15965 X	15376	-0-	-589	-0-		210 1	14090 3	Y			978	888 1				181
02	14420 X	13542	-0-	-878	-0-		1076 9	10801 3	Y			828	890 1				119
03	15965 X	13737	-0-	-2228	-0-		1830 1	12098 3	Y			856	727 1				248
04	15420 X	13583	-0-	-1837	-0-		911 9	12617 3	Y			567	790 1				25
05	15934 X	13910	-0-	-2024	-0-		697 1	11325 3	Y			564	562 1				27
06	14880 X	13365	-0-	-1515	-0-		942 9	12474 3	Y			535	530 1				32
							342 1										
							624 9										
							1965 1										
							620 9										
							302 1										
							589 9										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3275	-0-	175	1024	47 98	1 9	3130	3	Y	89	85	1	16
02	3788 X	2764	-0-	-1024	-0-	392 68	1 9	2304	3	Y	62	70	1	8
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	152 69	1 9	2642	3	Y	63	53	1	18
04	3570 X	2686	-0-	-884	-0-	68 67	1 9	2551	3	Y	61	77	1	2
05	3689 X	1872	-0-	-1817	-0-	269 52	1 9	1551	3	Y	47	48	1	1
06	3180 X	1790	-0-	-1390	-0-	41 47	1 9	1702	3	Y	43	42	1	2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
01	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	22 65	1 9	1446	3	Y	59	56	1	12
02	1428 N	1191	-0-	-237	-0-	161 85	1 9	945	3	Y	77	79	1	10
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	62 87	1 9	1083	3	Y	79	67	1	22
04	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	28 84	1 9	1047	3	Y	76	95	1	3
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	178 94	1 9	1027	3	Y	85	84	1	4
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	27 86	1 9	1127	3	Y	78	77	1	5
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
01	7161 X	6823	-0-	-338	-0-	99 111	1 9	6613	3	Y	101	99	1	19
02	6468 X	6046	-0-	-422	-0-	862 95	1 9	5089	3	Y	86	94	1	11
03	7161 X	6128	-0-	-1033	-0-	328 98	1 9	5702	3	Y	89	76	1	24
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	125 98	1 9	4595	3	Y	89	111	1	2
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	716 98	1 9	4126	3	Y	89	88	1	3
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	110 92	1 9	4537	3	Y	84	84	1	3
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
01	14006 X	6287	-0-	-7719	-0-	88 261	1 9	5938	3	Y	237	240	1	52
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	771 221	1 9	4552	3	Y	201	222	1	31
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	294 228	1 9	5099	3	Y	207	177	1	61
04	6090 X	1736	-0-	-4354	-0-	41 197	1 9	1498	3	Y	179	233	1	7
05	6293 X	1774	-0-	-4519	-0-	233 196	1 9	1345	3	Y	178	177	1	8
06	6090 X	1703	-0-	-4387	-0-	36 186	1 9	1481	3	Y	169	167	1	10

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	40 1	2709 3	Y	311	288 1			60	
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	342 9	2076 3	Y	264	286 1			38	
03	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	352 1	2325 3	Y	273	232 1			79	
04	4290 X	2858	-0-	-1432	-0-	290 9	2591 3	Y	179	251 1			7	
05	4433 X	2925	-0-	-1508	-0-	134 1	2326 3	Y	178	177 1			8	
06	3000 X	2808	-0-	-192	-0-	300 9	2560 3	Y	169	167 1			10	
						70 1								
						197 9								
						403 1								
						196 9								
						62 1								
						186 9								
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
01	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	27 1	1823 3	Y	372	346 1			72	
02	2520 X	1982	-0-	-538	-0-	409 9	1398 3	Y	315	340 1			47	
03	2790 X	2014	-0-	-776	-0-	237 1	1565 3	Y	326	277 1			96	
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	347 9	2514 3	Y	298	381 1			13	
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	90 1	2257 3	Y	297	295 1			15	
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	359 9	2485 3	Y	282	279 1			18	
						68 1								
						328 9								
						392 1								
						327 9								
						60 1								
						310 9								
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	35 1	2318 3	Y	135	124 1			25	
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	149 9	1777 3	Y	115	124 1			16	
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	301 1	1990 3	Y	119	101 1			34	
04	2430 X	1794	-0-	-636	-0-	127 9	1651 3	Y	89	119 1			4	
05	2511 X	1837	-0-	-674	-0-	115 1	1482 3	Y	89	88 1			5	
06	2430 X	1766	-0-	-664	-0-	131 9	1632 3	Y	85	85 1			5	
						45 1								
						98 9								
						257 1								
						98 9								
						40 1								
						94 9								
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	35 1	2318 3	Y	135	131 1			27	
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	149 9	1777 3	Y	115	125 1			17	
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	301 1	1990 3	Y	119	102 1			34	
04	2730 X	2668	-0-	-62	-0-	127 9	2438 3	Y	149	178 1			5	
05	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	115 1	2189 3	Y	149	148 1			6	
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	131 9	2409 3	Y	141	140 1			7	
						66 1								
						164 9								
						380 1								
						164 9								
						58 1								
						155 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	19	1	1276	3	Y	135	131	1	27
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	149	9	978	3	Y	115	125	1	17
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	3	Y	119	102	1	34
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	127	9	1803	3	Y	149	178	1	5
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	63	1	1619	3	Y	149	148	1	6
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	131	9	1782	3	Y	141	140	1	7
						49	1							
						164	9							
						281	1							
						164	9							
						43	1							
						155	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
01	3100 N	3608	-0-	508	1984	47	1	3107	3	Y	413	392	1	82
02	5156 X	3172	-0-	-1984	-0-	454	9	2323	3	Y	413	436	1	59
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	395	1	2664	3	Y	423	359	1	123
04	3900 X	3088	-0-	-812	-0-	454	9	2572	3	Y	406	513	1	16
05	4030 X	3467	-0-	-563	-0-	154	1	2619	3	Y	358	356	1	18
06	3480 X	3304	-0-	-176	-0-	465	9	2873	3	Y	329	327	1	20
						69	1							
						447	9							
						454	1							
						394	9							
						69	1							
						362	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	46	1	3012	3	Y	118	112	1	22
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	130	9	2107	3	Y	77	89	1	10
03	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	358	1	2415	3	Y	79	68	1	21
04	3480 X	2479	-0-	-1001	-0-	85	9	2333	3	Y	76	96	1	1
05	3596 X	2118	-0-	-1478	-0-	139	1	1753	3	Y	55	55	1	1
06	3090 X	2025	-0-	-1065	-0-	87	9	1923	3	Y	51	51	1	1
						62	1							
						84	9							
						304	1							
						61	9							
						46	1							
						56	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
01	3100 N	4231	-0-	1131	3999	61	1	4007	3	Y	148	140	1	30
02	6869 X	2870	-0-	-3999	-0-	163	9	2382	3	Y	75	92	1	13
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	405	1	2732	3	Y	77	67	1	23
04	4620 X	2790	-0-	-1830	-0-	83	9	2638	3	Y	74	94	1	3
05	4774 X	2163	-0-	-2611	-0-	158	1	1791	3	Y	55	55	1	3
06	4080 X	2064	-0-	-2016	-0-	85	9	1962	3	Y	50	50	1	3
						71	1							
						81	9							
						311	1							
						61	9							
						47	1							
						55	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	19 75	1 9	1250	3	Y	68	68	1	14
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	162 63	1 9	959	3	Y	57	63	1	8
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	1074	3	Y	59	50	1	17
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34 66	1 9	1270	3	Y	60	75	1	2
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	198 65	1 9	1140	3	Y	59	59	1	2
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	30 62	1 9	1255	3	Y	56	55	1	3
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	22 149	1 9	1459	3	Y	135	124	1	25
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	189 127	1 9	1118	3	Y	115	124	1	16
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72 131	1 9	1252	3	Y	119	101	1	34
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	34 98	1 9	1270	3	Y	89	119	1	4
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	198 98	1 9	1139	3	Y	89	88	1	5
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	30 94	1 9	1255	3	Y	85	85	1	5
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
01	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	210 336	1 9	14064	3	Y	305	276	1	56
02	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	1826 284	1 9	10782	3	Y	258	277	1	37
03	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	695 294	1 9	12076	3	Y	267	227	1	77
04	14130 X	9993	-0-	-4137	-0-	257 263	1 9	9473	3	Y	239	307	1	9
05	14601 X	10240	-0-	-4361	-0-	1475 262	1 9	8503	3	Y	238	236	1	11
06	14130 X	9837	-0-	-4293	-0-	227 248	1 9	9362	3	Y	225	223	1	13
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
01	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	19 130	1 9	1233	3	Y	118	112	1	23
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	224 171	1 9	1319	3	Y	155	157	1	21
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87 174	1 9	1513	3	Y	158	133	1	46
04	1500 X	1223	-0-	-277	-0-	29 123	1 9	1071	3	Y	112	153	1	5
05	1891 X	1004	-0-	-887	-0-	138 70	1 9	796	3	Y	64	65	1	4
06	1830 X	1649	-0-	-181	-0-	36 111	1 9	1502	3	Y	101	98	1	7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3855	-0-	755	2814	55	1	3605	3	Y	177	168	1	35
02	5798 X	2984	-0-	-2814	-0-	195	9	2284	3	Y	284	283	1	36
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	312	9	2619	3	Y	291	245	1	82
04	4200 X	2131	-0-	-2069	-0-	151	1	1855	3	Y	205	280	1	7
05	4340 X	863	-0-	-3477	-0-	320	9	690	3	Y	48	55	1	-0-
06	3720 X	1418	-0-	-2302	-0-	50	1	1303	3	Y	76	74	1	2
						226	9							
						120	1							
						53	9							
						31	1							
						84	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303														
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	36	1	2348	3	Y	236	224	1	47
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	260	9	2009	3	Y	207	224	1	30
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2303	3	Y	211	180	1	61
04	2850 X	1839	-0-	-1011	-0-	228	9	1631	3	Y	149	204	1	6
05	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	133	1	1896	3	Y	160	158	1	8
*06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	232	9	3581	3	Y	253	246	1	15
						44	1							
						164	9							
						329	1							
						176	9							
						86	1							
						278	9							
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946														
01	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	19	1	1250	3	Y	34	32	1	6
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	37	9	959	3	Y	29	32	1	3
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	162	1	1074	3	Y	30	25	1	8
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	32	9	1371	3	Y	30	37	1	1
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	3	Y	30	29	1	2
*06	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	33	9	1355	3	Y	28	27	1	3
						37	1							
						33	9							
						214	1							
						33	9							
						33	1							
						31	9							
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	24	1	1589	3	Y	68	75	1	16
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	75	9	1217	3	Y	57	65	1	8
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	206	1	1364	3	Y	59	51	1	16
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	63	9	1752	3	Y	113	127	1	2
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	79	1	1573	3	Y	113	111	1	4
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	65	9	1732	3	Y	107	106	1	5
						47	1							
						124	9							
						273	1							
						124	9							
						42	1							
						118	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		CODE		CODE	
01	2914 X	2449	-0-	-465	-0-	34	1	2292	3	Y	112	115	1	25
						123	9							
02	2632 X	2160	-0-	-472	-0-	298	1	1757	3	Y	95	105	1	15
						105	9							
03	2914 X	2189	-0-	-725	-0-	113	1	1968	3	Y	98	83	1	30
						108	9							
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	100	1	3708	3	Y	242	263	1	9
						266	9							
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	575	1	3316	3	Y	240	236	1	13
						264	9							
*06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3657	3	Y	228	225	1	16
						251	9							
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
01	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	29	1	1953	3	Y	47	53	1	12
						52	9							
02	2016 N	1795	-0-	-221	-0-	254	1	1497	3	Y	40	45	1	7
						44	9							
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1678	3	Y	41	35	1	13
						45	9							
04	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	67	1	2463	3	Y	89	98	1	4
						98	9							
05	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	384	1	2212	3	Y	89	88	1	5
						98	9							
*06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	59	1	2434	3	Y	85	85	1	5
						94	9							
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	41	1	2787	3	Y	135	135	1	28
						149	9							
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	362	1	2136	3	Y	115	126	1	17
						127	9							
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	138	1	2392	3	Y	119	102	1	34
						131	9							
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	68	1	2514	3	Y	89	120	1	3
						98	9							
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	392	1	2257	3	Y	89	88	1	4
						98	9							
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2485	3	Y	85	85	1	4
						94	9							
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	58	1	3864	3	Y	121	111	1	24
						133	9							
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	502	1	2962	3	Y	103	111	1	16
						113	9							
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3213	3	Y	103	88	1	31
						113	9							
04	4710 X	3398	-0-	-1312	-0-	87	1	3213	3	Y	89	115	1	5
						98	9							
05	4867 X	2920	-0-	-1947	-0-	420	1	2419	3	Y	74	74	1	5
						81	9							
06	3930 X	3347	-0-	-583	-0-	77	1	3178	3	Y	84	83	1	6
						92	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3286 X	1418	-0-	-1868	-0-	19	1	1250	3	Y	135	134	1		29
02	2968 X	1248	-0-	-1720	-0-	149	9	959	3	Y	115	126	1		18
03	3286 X	1267	-0-	-2019	-0-	162	1	1074	3	Y	119	102	1		35
04	3510 X	1410	-0-	-2100	-0-	127	9	1245	3	Y	119	149	1		5
05	3627 X	1442	-0-	-2185	-0-	131	9	1117	3	Y	119	117	1		7
*06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	194	1	1230	3	Y	113	112	1		8
						131	9								
						30	1								
						124	9								
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
01	7502 X	6455	-0-	-1047	-0-	93	1	6250	3	Y	102	103	1		22
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	112	9	4792	3	Y	86	95	1		13
03	6076 X	5774	-0-	-302	-0-	812	1	5367	3	Y	89	76	1		26
04	6240 X	2434	-0-	-3806	-0-	95	9	2286	3	Y	78	100	1		4
05	6448 X	2492	-0-	-3956	-0-	309	1	2051	3	Y	77	76	1		5
06	6240 X	2394	-0-	-3846	-0-	98	9	2259	3	Y	73	72	1		6
						62	1								
						86	9								
						356	1								
						85	9								
						55	1								
						80	9								
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
01	4743 X	4660	-0-	-83	-0-	64	1	4298	3	Y	271	273	1		57
02	4284 X	4104	-0-	-180	-0-	298	9	3294	3	Y	229	252	1		34
03	4743 X	4162	-0-	-581	-0-	558	1	3689	3	Y	237	202	1		69
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	252	9	6323	3	Y	388	444	1		13
05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	212	1	5677	3	Y	386	381	1		18
*06	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	261	9	6250	3	Y	366	363	1		21
						171	1								
						427	9								
						985	1								
						425	9								
						151	1								
						403	9								
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
01	3100 N	3459	-0-	359	2276	47	1	3151	3	Y	237	230	1		48
02	5322 X	3046	-0-	-2276	-0-	261	9	2416	3	Y	201	219	1		30
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	409	1	2704	3	Y	207	176	1		61
04	3960 X	3428	-0-	-532	-0-	221	9	3098	3	Y	224	276	1		9
05	4092 X	3509	-0-	-583	-0-	156	1	2781	3	Y	223	221	1		11
*06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	228	9	3062	3	Y	211	209	1		13
						84	1								
						246	9								
						483	1								
						245	9								
						74	1								
						232	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	55 1	3672 3	Y	237	226 1			48	
02	3976 X	3513	-0-	-463	-0-	261 9	2815 3	Y	201	218 1			31	
03	4402 X	3562	-0-	-840	-0-	477 1	3153 3	Y	207	176 1			62	
04	4290 X	3334	-0-	-956	-0-	221 9	3022 3	Y	209	261 1			10	
05	4433 X	3413	-0-	-1020	-0-	181 1	2713 3	Y	208	206 1			12	
06	3870 X	3276	-0-	-594	-0-	228 9	2987 3	Y	197	196 1			13	
						82 1								
						230 9								
						471 1								
						229 9								
						72 1								
						217 9								
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	57 1	3802 3	Y	173	177 1			37	
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	190 9	2915 3	Y	146	162 1			21	
03	3844 X	3619	-0-	-225	-0-	494 1	3265 3	Y	151	129 1			43	
04	5040 X	3660	-0-	-1380	-0-	161 9	3404 3	Y	149	187 1			5	
05	5208 X	3749	-0-	-1459	-0-	188 1	3055 3	Y	149	148 1			6	
06	3930 X	3600	-0-	-330	-0-	166 9	3363 3	Y	141	140 1			7	
						92 1								
						164 9								
						530 1								
						164 9								
						82 1								
						155 9								
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
01	7130 X	4626	-0-	-2504	-0-	65 1	4375 3	Y	169	162 1			34	
02	5936 X	4079	-0-	-1857	-0-	186 9	3354 3	Y	143	156 1			21	
03	6572 X	4136	-0-	-2436	-0-	568 1	3757 3	Y	148	126 1			43	
04	6390 X	3725	-0-	-2665	-0-	157 9	3531 3	Y	89	128 1			4	
05	6603 X	3817	-0-	-2786	-0-	216 1	3169 3	Y	89	89 1			4	
06	4470 X	3666	-0-	-804	-0-	163 9	3487 3	Y	85	85 1			4	
						96 1								
						98 9								
						550 1								
						98 9								
						85 1								
						94 9								
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	31 1	2083 3	Y	68	64 1			13	
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	75 9	1597 3	Y	57	62 1			8	
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	271 1	1789 3	Y	59	50 1			17	
04	2190 X	1549	-0-	-641	-0-	63 9	1473 3	Y	33	48 1			2	
05	2263 X	1587	-0-	-676	-0-	103 1	1322 3	Y	33	33 1			2	
06	2130 X	1524	-0-	-606	-0-	65 9	1455 3	Y	31	30 1			3	
						40 1								
						36 9								
						229 1								
						36 9								
						35 1								
						34 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	3	Y	68	64	1	13
						75	9							
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	152	1	899	3	Y	57	62	1	8
						63	9							
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	3	Y	59	50	1	17
						65	9							
04	1770 X	1461	-0-	-309	-0-	38	1	1397	3	Y	24	40	1	1
						26	9							
05	1829 X	1496	-0-	-333	-0-	217	1	1253	3	Y	24	24	1	1
						26	9							
06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1380	3	Y	23	23	1	1
						25	9							
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717														
01	3782 X	3637	-0-	-145	-0-	54	1	3332	3	Y	228	217	1	45
						251	9							
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	Y	237	249	1	33
						261	9							
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	224	1	3839	3	Y	253	214	1	72
						278	9							
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	105	1	3779	3	Y	226	290	1	8
						249	9							
05	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	560	1	3217	3	Y	193	193	1	8
						212	9							
06	4200 X	3678	-0-	-522	-0-	84	1	3403	3	Y	174	173	1	9
						191	9							
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717														
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	53	1	3280	3	Y	127	121	1	25
						140	9							
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	387	1	2259	3	Y	119	127	1	17
						131	9							
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	163	1	2797	3	Y	127	107	1	37
						140	9							
04	3630 X	2953	-0-	-677	-0-	76	1	2753	3	Y	113	145	1	5
						124	9							
05	3472 X	2319	-0-	-1153	-0-	325	1	1864	3	Y	118	117	1	6
						130	9							
06	3360 X	2136	-0-	-1224	-0-	48	1	1971	3	Y	106	105	1	7
						117	9							
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184														
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	20	1	1250	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	201	1	1174	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	3	Y	13	11	1	4
						14	9							
04	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	40	1	1431	3	Y	11	14	1	1
						12	9							
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	267	1	1532	3	Y	19	18	1	2
						21	9							
*06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	40	1	1621	3	Y	17	17	1	2
						19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1381	-0-	-448	-0-	21 84 9	1	1276	3	Y	76	73	1		14
02	2800 N	4670	-0-	1870	1870	660 156 9	1	3854	3	Y	142	139	1		17
03	3100 N	5218	-0-	2118	3988	279 167 9	1	4772	3	Y	152	127	1		42
04	8963 X	4975	-0-	-3988	-0-	130 149 9	1	4696	3	Y	135	173	1		4
05	4371 X	1488	-0-	-2883	-0-	209 79 9	1	1200	3	Y	72	74	1		2
06	4230 X	1373	-0-	-2857	-0-	31 72 9	1	1270	3	Y	65	64	1		3

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128															
01	3937 X	3417	-0-	-520	-0-	53 84 9	1	3280	3	Y	76	73	1		14
02	3388 X	3218	-0-	-170	-0-	455 105 9	1	2658	3	Y	95	97	1		12
03	3751 X	3593	-0-	-158	-0-	192 111 9	1	3290	3	Y	101	84	1		29
04	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	90 99 9	1	3239	3	Y	90	116	1		3
05	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	440 109 9	1	2528	3	Y	99	98	1		4
06	3480 X	2837	-0-	-643	-0-	66 98 9	1	2673	3	Y	89	88	1		5

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887															
01	2821 X	2015	-0-	-806	-0-	30 111 9	1	1874	3	Y	101	96	1		21
02	2072 X	1609	-0-	-463	-0-	224 78 9	1	1307	3	Y	71	80	1		12
03	2294 X	1796	-0-	-498	-0-	94 84 9	1	1618	3	Y	76	64	1		24
04	2100 X	1711	-0-	-389	-0-	44 75 9	1	1592	3	Y	68	87	1		5
05	2015 X	1929	-0-	-86	-0-	271 101 9	1	1557	3	Y	92	90	1		7
06	1950 X	1779	-0-	-171	-0-	40 91 9	1	1648	3	Y	83	82	1		8

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137															
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	86 362 9	1	5362	3	Y	329	313	1		65
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	777 391 9	1	4540	3	Y	355	371	1		49
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	328 418 9	1	5621	3	Y	380	320	1		109
04	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	154 373 9	1	5533	3	Y	339	434	1		14
05	6324 X	3882	-0-	-2442	-0-	560 106 9	1	3216	3	Y	96	104	1		6
06	6150 X	3583	-0-	-2567	-0-	84 96 9	1	3403	3	Y	87	87	1		6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	55 1	3436 3	Y			177	168 1		36
02	3584 X	3555	-0-	-29	-0-	195 9	497 1	2902 3	Y		142	156 1		22
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	156 9	210 1	3593 3	Y		152	129 1		45
04	3840 X	3783	-0-	-57	-0-	167 9	98 1	3536 3	Y		135	174 1		6
05	3937 X	3107	-0-	-830	-0-	149 9	449 1	2579 3	Y		72	74 1		4
06	3840 X	2866	-0-	-974	-0-	79 9	67 1	2727 3	Y		65	64 1		5
						72 9								
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
01	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	39 1	2421 3	Y			101	96 1		21
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	111 9	417 1	2436 3	Y		119	123 1		17
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	131 9	176 1	3016 3	Y		126	106 1		37
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	139 9	82 1	2969 3	Y		113	145 1		5
05	3317 X	2644	-0-	-673	-0-	124 9	378 1	2170 3	Y		87	87 1		5
06	3210 X	2437	-0-	-773	-0-	96 9	56 1	2295 3	Y		78	77 1		6
						86 9								
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
01	5797 X	4743	-0-	-1054	-0-	73 1	4530 3	Y			127	121 1		25
02	4620 X	3631	-0-	-989	-0-	140 9	519 1	3034 3	Y		71	84 1		12
03	5115 X	4060	-0-	-1055	-0-	78 9	219 1	3757 3	Y		76	65 1		23
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	84 9	103 1	3698 3	Y		68	87 1		4
05	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	75 9	453 1	2605 3	Y		80	79 1		5
06	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	88 9	68 1	2755 3	Y		72	71 1		6
						79 9								
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 10387 - 14138														
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	21 1	1302 3	Y			51	49 1		9
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	56 9	216 1	1263 3	Y		24	30 1		3
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	26 9	91 1	1563 3	Y		25	22 1		6
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	28 9	43 1	1538 3	Y		22	28 1		-0-
05	1674 X	1576	-0-	-98	-0-	24 9	227 1	1302 3	Y		43	42 1		1
06	1620 X	1455	-0-	-165	-0-	47 9	34 1	1378 3	Y		39	39 1		1
						43 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	55 1	3410 3	Y	127	121	1			25
02	3500 X	3088	-0-	-412	-0-	140 9	2547 3	Y	95	106	1			14
03	3875 X	3448	-0-	-427	-0-	436 1	3153 3	Y	101	85	1			30
04	3750 X	3289	-0-	-461	-0-	105 9	3104 3	Y	90	116	1			4
05	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	184 1	2681 3	Y	75	75	1			4
06	3480 X	2980	-0-	-500	-0-	111 9	2836 3	Y	67	67	1			4
						86 1								
						99 9								
						467 1								
						83 9								
						70 1								
						74 9								
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	50 1	3072 3	Y	127	121	1			25
02	2688 X	1790	-0-	-898	-0-	140 9	1484 3	Y	47	63	1			9
03	2976 X	2000	-0-	-976	-0-	254 1	1837 3	Y	51	45	1			15
04	3390 X	1908	-0-	-1482	-0-	52 9	1808 3	Y	45	59	1			1
05	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	107 1	2323 3	Y	80	78	1			3
06	3150 X	2596	-0-	-554	-0-	56 9	2457 3	Y	72	71	1			4
						50 1								
						50 9								
						405 1								
						88 9								
						60 1								
						79 9								
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	37 1	2291 3	Y	76	72	1			15
02	2296 N	1687	-0-	-609	-0-	84 9	1396 3	Y	47	55	1			7
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	239 1	1727 3	Y	51	44	1			14
04	2520 X	1797	-0-	-723	-0-	52 9	1700 3	Y	45	58	1			1
05	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	101 1	1864 3	Y	65	63	1			3
06	2340 X	2084	-0-	-256	-0-	56 9	1971 3	Y	59	58	1			4
						47 1								
						50 9								
						325 1								
						72 9								
						48 1								
						65 9								
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
01	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	32 1	2005 3	Y	203	193	1			40
02	1988 X	1868	-0-	-120	-0-	223 9	1462 3	Y	142	161	1			21
03	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	250 1	1809 3	Y	152	129	1			44
04	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	156 9	1781 3	Y	135	174	1			5
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	106 1	1813 3	Y	171	168	1			8
06	2190 X	2133	-0-	-57	-0-	167 9	1917 3	Y	154	153	1			9
						50 1								
						149 9								
						316 1								
						188 9								
						47 1								
						169 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	20 84 9	1 1224 3	Y	76	72 1				15
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	258 78 9	1 1506 3	Y	71	76 1				10
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	109 84 9	1 1864 3	Y	76	65 1				21
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	51 75 9	1 1835 3	Y	68	87 1				2
05	2046 X	1522	-0-	-524	-0-	213 83 9	1 1226 3	Y	75	74 1				3
06	1980 X	1403	-0-	-577	-0-	32 74 9	1 1297 3	Y	67	67 1				3
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
01	20646 X	16218	-0-	-4428	-0-	255 166 9	1 15797 3	Y	151	144 1				30
02	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	2446 208 9	1 14290 3	Y	189	193 1				26
03	19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	1036 222 9	1 17742 3	Y	202	170 1				58
04	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	484 199 9	1 17463 3	Y	181	231 1				8
05	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	2672 160 9	1 15345 3	Y	145	145 1				8
06	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	398 143 9	1 16232 3	Y	130	130 1				8
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	27 28 9	1 1692 3	Y	25	24 1				5
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	178 26 9	1 1041 3	Y	24	25 1				4
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	75 28 9	1 1289 3	Y	25	21 1				8
04	1830 X	1329	-0-	-501	-0-	35 25 9	1 1269 3	Y	23	29 1				2
05	1736 X	1544	-0-	-192	-0-	222 45 9	1 1277 3	Y	41	40 1				3
06	1680 X	1425	-0-	-255	-0-	33 41 9	1 1351 3	Y	37	37 1				3
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	52 163 9	1 3439 3	Y	148	140 1				30
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	439 113 9	1 2580 3	Y	103	116 1				17
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	171 117 9	1 2958 3	Y	106	91 1				32
04	3990 X	3045	-0-	-945	-0-	77 112 9	1 2856 3	Y	102	129 1				5
05	4123 X	2682	-0-	-1441	-0-	374 152 9	1 2156 3	Y	138	135 1				8
06	3540 X	2561	-0-	-979	-0-	57 139 9	1 2365 3	Y	126	125 1				9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		82	1	5075	3	Y	76	72	1	15
02	2352 X	1531	-0-	-821	-0-		84	9	1285	3	Y	24	34	1	5
03	2604 X	1711	-0-	-893	-0-		220	1	1590	3	Y	25	22	1	8
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		26	9	1565	3	Y	23	29	1	2
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		93	1	1404	3	Y	22	21	1	3
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		28	9	1486	3	Y	20	20	1	3
							44	1							
							25	9							
							245	1							
							24	9							
							37	1							
							22	9							
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699															
01	1736 X	1299	-0-	-437	-0-		20	1	1223	3	Y	51	49	1	9
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-		56	9	1152	3	Y	47	50	1	6
03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		197	1	1426	3	Y	51	43	1	14
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-		52	9	1404	3	Y	45	58	1	1
05	1550 X	1462	-0-	-88	-0-		83	1	1200	3	Y	48	47	1	2
06	1500 X	1348	-0-	-152	-0-		56	9	1270	3	Y	43	43	1	2
							39	1							
							50	9							
							209	1							
							53	9							
							31	1							
							47	9							
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147															
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		56	1	3488	3	Y	101	96	1	21
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		111	9	3345	3	Y	118	122	1	17
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		572	1	4141	3	Y	127	107	1	37
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		130	9	4076	3	Y	113	145	1	5
05	4495 X	2385	-0-	-2110	-0-		242	1	1966	3	Y	70	71	1	4
06	4380 X	2199	-0-	-2181	-0-		140	9	2079	3	Y	63	63	1	4
							113	1							
							124	9							
							342	1							
							77	9							
							51	1							
							69	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		22	1	1354	3	Y	51	49	1	9
02	1400 N	1271	-0-	-129	-0-		56	9	1041	3	Y	47	50	1	6
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		178	1	1289	3	Y	51	43	1	14
04	1500 X	1354	-0-	-146	-0-		52	9	1269	3	Y	45	58	1	1
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-		75	1	1277	3	Y	48	47	1	2
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-		56	9	1351	3	Y	43	43	1	2
							35	1							
							50	9							
							222	1							
							53	9							
							33	1							
							47	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21669 X	19480	-0-	-2189	-0-	306 1	18951 3	Y	203	193 1				40
02	18396 X	15722	-0-	-2674	-0-	223 9	13268 3	Y	166	181 1				25
03	20367 X	17577	-0-	-2790	-0-	2271 1	16423 3	Y	177	150 1				52
04	19470 X	16788	-0-	-2682	-0-	183 9	16166 3	Y	158	203 1				7
05	19468 X	17511	-0-	-1957	-0-	959 1	14756 3	Y	169	167 1				9
06	18840 X	16159	-0-	-2681	-0-	195 9	15609 3	Y	152	151 1				10
						448 1								
						174 9								
						2569 1								
						186 9								
						383 1								
						167 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	22 1	1354 3	Y	76	72 1				15
02	1428 N	1245	-0-	-183	-0-	84 9	1041 3	Y	24	35 1				4
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	178 1	1289 3	Y	25	22 1				7
04	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	26 9	1269 3	Y	22	28 1				1
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	75 1	1226 3	Y	24	24 1				1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	28 9	1297 3	Y	22	21 1				2
						35 1								
						24 9								
						213 1								
						26 9								
						32 1								
						24 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
01	2356 X	2148	-0-	-208	-0-	33 1	2031 3	Y	76	72 1				15
02	2100 X	1531	-0-	-569	-0-	84 9	1263 3	Y	47	55 1				7
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	216 1	1563 3	Y	51	44 1				14
04	2070 N	1631	-0-	-439	-0-	52 9	1538 3	Y	45	58 1				1
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	91 1	1710 3	Y	51	50 1				2
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	56 9	1810 3	Y	46	45 1				3
						43 1								
						50 9								
						298 1								
						56 9								
						44 1								
						51 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	59 1	3912 3	Y	266	252 1				52
02	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	293 9	6416 3	Y	310	321 1				41
03	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	1091 1	7359 3	Y	317	268 1				90
04	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	341 9	7108 3	Y	305	385 1				10
05	8680 X	4529	-0-	-4151	-0-	424 1	3680 3	Y	192	195 1				7
06	8400 X	4336	-0-	-4064	-0-	349 9	4043 3	Y	177	176 1				8
						190 1								
						336 9								
						638 1								
						211 9								
						98 1								
						195 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
01	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	17 1	1115 3	Y		29	27 1			6
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	32 9	945 3	Y		26	28 1			4
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	161 1	1083 3	Y		26	22 1			8
04	1260 X	1103	-0-	-157	-0-	29 9	1047 3	Y		25	32 1			1
05	1302 X	1259	-0-	-43	-0-	62 1	1047 3	Y		27	27 1			1
06	1230 X	1205	-0-	-25	-0-	29 9	1149 3	Y		25	25 1			1

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	24 1	1613 3	Y		118	112 1			22
02	1540 N	1340	-0-	-200	-0-	130 9	1084 3	Y		65	77 1			10
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	184 1	1242 3	Y		66	57 1			19
04	1920 X	1301	-0-	-619	-0-	72 9	1199 3	Y		64	81 1			2
05	1984 X	1628	-0-	-356	-0-	72 1	1310 3	Y		83	81 1			4
06	1710 X	1555	-0-	-155	-0-	73 9	1436 3	Y		76	75 1			5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	20 1	1352 3	Y		88	84 1			16
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	97 9	945 3	Y		65	72 1			9
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	161 1	1083 3	Y		66	56 1			19
04	1590 X	1144	-0-	-446	-0-	72 9	1047 3	Y		63	80 1			2
05	1643 X	1248	-0-	-395	-0-	62 1	987 3	Y		82	80 1			4
06	1410 X	1193	-0-	-217	-0-	73 9	1083 3	Y		76	75 1			5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	96 1	6308 3	Y	354	336 1						70
02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	389 1	6636 3	Y	361	380 1						51
03	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	1129 1	7608 3	Y	370	314 1						107
04	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	397 1	7347 3	Y	356	450 1						13
05	9052 X	7543	-0-	-1509	-0-	439 1	6145 3	Y	303	302 1						14
06	8760 X	7205	-0-	-1555	-0-	407 1	6737 3	Y	278	276 1						16
						197 1										
						392 1										
						1065 1										
						333 1										
						162 1										
						306 9										

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560																
01	3379 X	2024	-0-	-1355	-0-	29 1	1897 3	Y	89	85 1						16
02	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	98 1	1930 3	Y	77	84 1						9
03	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	85 1	2213 3	Y	79	67 1						21
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	128 1	2137 3	Y	76	97 1						-0-
05	2604 X	2154	-0-	-450	-0-	87 1	1733 3	Y	110	108 1						2
06	2520 X	2058	-0-	-462	-0-	57 1	1901 3	Y	101	100 1						3
						84 1										
						300 1										
						121 1										
						46 1										
						111 9										

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149																
01	1829 N	1406	-0-	-423	-0-	19 1	1257 3	Y	118	112 1						22
02	1288 N	1162	-0-	-126	-0-	130 1	906 3	Y	93	102 1						13
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	154 1	1038 3	Y	95	81 1						27
04	1530 X	1130	-0-	-400	-0-	102 1	1003 3	Y	91	115 1						3
05	1581 X	1326	-0-	-255	-0-	60 1	1027 3	Y	110	108 1						5
06	1350 X	1265	-0-	-85	-0-	105 1	1127 3	Y	101	100 1						6
						27 1										
						100 1										
						178 1										
						121 1										
						27 1										
						111 9										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1572	-0-	-0-	-598	-0-	23 1	1517 3	32 9	Y	29	27 1			6
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	2127 3	113 9	Y	103	96 1			13
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	2438 3	117 9	Y	106	89 1			30
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	2355 3	112 9	Y	102	128 1			4
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	451 1	2599 3	142 9	Y	129	127 1			6
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	2851 3	131 9	Y	119	118 1			7

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
01	2045 N	1293	-0-	-0-	-752	-0-	18 1	1212 3	63 9	Y	57	64 1			15
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	433 1	2545 3	136 9	Y	124	122 1			17
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	3025 3	145 9	Y	132	110 1			39
04	3630 X	3140	-0-	-0-	-490	-0-	78 1	2922 3	140 9	Y	127	159 1			7
05	3751 X	1469	-0-	-0-	-2282	-0-	199 1	1149 3	121 9	Y	110	109 1			8
06	3330 X	1401	-0-	-0-	-1929	-0-	30 1	1260 3	111 9	Y	101	100 1			9

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
01	2542 N	1051	-0-	-0-	-1491	-0-	15 1	973 3	63 9	Y	57	64 1			15
02	2800 N	2853	-0-	-0-	53	53	391 1	2298 3	164 9	Y	149	144 1			20
03	3100 N	3065	-0-	-0-	-35	18	158 1	2732 3	175 9	Y	159	133 1			46
04	2970 X	2876	-0-	-0-	-94	-0-	71 1	2638 3	167 9	Y	152	191 1			7
05	3162 X	2319	-0-	-0-	-843	-0-	325 1	1873 3	121 9	Y	110	110 1			7
06	3060 X	2216	-0-	-0-	-844	-0-	50 1	2055 3	111 9	Y	101	100 1			8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	538	-0-	-888	-0-	8 1	505 3	Y			23	26 1		6
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	25 9	1025 3	Y			75	72 1		9
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	174 1	1220 3	Y			79	66 1		22
04	1530 X	1293	-0-	-237	-0-	83 9	1177 3	Y			76	95 1		3
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	70 1	1491 3	Y			82	81 1		4
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	87 9	1636 3	Y			76	75 1		5
						32 1								
						84 9								
						258 1								
						90 9								
						40 1								
						84 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	23 1	1494 3	Y			59	57 1		11
02	1456 N	1123	-0-	-333	-0-	65 9	906 3	Y			57	61 1		7
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	154 1	1038 3	Y			58	49 1		16
04	1530 N	1092	-0-	-438	-0-	63 9	1003 3	Y			56	71 1		1
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	60 1	1027 3	Y			74	73 1		2
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64 9	1127 3	Y			68	67 1		3
						27 1								
						62 9								
						178 1								
						81 9								
						27 1								
						75 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	20 1	1328 3	Y			34	36 1		7
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	37 9	1018 3	Y			29	32 1		4
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	172 1	1141 3	Y			30	25 1		9
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	32 9	1981 3	Y			60	67 1		2
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	66 1	1778 3	Y			59	58 1		3
*06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	54 1	1958 3	Y			56	55 1		4
						66 9								
						309 1								
						65 9								
						47 1								
						62 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	26 1	1719 3	Y			51	46 1		9
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	56 9	1318 3	Y			43	46 1		6
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	223 1	1476 3	Y			44	38 1		12
04	1740 X	1651	-0-	-89	-0-	47 9	1575 3	Y			30	41 1		1
05	1798 X	1692	-0-	-106	-0-	85 1	1414 3	Y			30	30 1		1
06	1740 X	1625	-0-	-115	-0-	48 9	1556 3	Y			28	28 1		1
						43 1								
						33 9								
						245 1								
						33 9								
						38 1								
						31 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		18 37	1 9	1224	3	Y	34	32 1		6
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		159 32	1 9	939	3	Y	29	32 1		3
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		57 31	1 9	984	3	Y	28	24 1		7
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		37 50	1 9	1371	3	Y	45	52 1		-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		214 50	1 9	1231	3	Y	45	44 1		1
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		33 46	1 9	1355	3	Y	42	42 1		1
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006															
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		52 484	1 9	3516	3	Y	440	425 1		88
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		457 409	1 9	2696	3	Y	372	406 1		54
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		174 424	1 9	3015	3	Y	385	328 1		111
04	3930 X	2168	-0-	-1762	-0-		49 295	1 9	1824	3	Y	268	368 1		11
05	4061 X	2212	-0-	-1849	-0-		284 293	1 9	1635	3	Y	266	265 1		12
06	3930 X	2126	-0-	-1804	-0-		44 278	1 9	1804	3	Y	253	251 1		14
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921															
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-		56 447	1 9	3750	3	Y	406	393 1		81
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		487 378	1 9	2875	3	Y	344	375 1		50
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		185 392	1 9	3221	3	Y	356	303 1		103
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		132 492	1 9	4875	3	Y	447	534 1		16
05	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-		757 488	1 9	4361	3	Y	444	438 1		22
*06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		116 464	1 9	4811	3	Y	422	418 1		26
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103															
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		81 447	1 9	5417	3	Y	406	386 1		79
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-		703 378	1 9	4153	3	Y	344	374 1		49
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		225 328	1 9	3901	3	Y	298	259 1		88
04	5760 X	1133	-0-	-4627	-0-		28 70	1 9	1035	3	Y	64	148 1		4
05	5952 X	4060	-0-	-1892	-0-		564 244	1 9	3252	3	Y	222	217 1		9
06	5760 X	4174	-0-	-1586	-0-		93 248	1 9	3833	3	Y	225	222 1		12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-		159 1	10677 3	Y		406	382 1					79
02	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-		447 9	8186 3	Y		344	373 1					50
03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-		1387 1	7689 3	Y		298	259 1					89
04	10920 X	2453	-0-	-8467	-0-		378 9	2273 3	Y		107	190 1					6
05	11284 X	6265	-0-	-5019	-0-		443 1	5089 3	Y		266	260 1					12
06	10920 X	6015	-0-	-4905	-0-		328 9	5601 3	Y		253	250 1					15
							62 1										
							118 9										
							883 1										
							293 9										
							136 1										
							278 9										

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125																	
01	4402 X	4219	-0-	-183	-0-		59 1	3933 3	Y		206	197 1					42
02	3976 X	3718	-0-	-258	-0-		227 9	3014 3	Y		175	190 1					27
03	4402 X	3765	-0-	-637	-0-		511 1	3372 3	Y		181	154 1					54
04	4080 X	3398	-0-	-682	-0-		193 9	3117 3	Y		179	225 1					8
05	4216 X	3474	-0-	-742	-0-		194 1	2793 3	Y		178	177 1					9
06	4080 X	3342	-0-	-738	-0-		199 9	3081 3	Y		169	167 1					11
							84 1										
							197 9										
							485 1										
							196 9										
							75 1										
							186 9										

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124																	
01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		85 1	5721 3	Y		459	444 1					92
02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-		505 9	4532 3	Y		401	435 1					58
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		768 1	4257 3	Y		348	302 1					104
04	7530 X	927	-0-	-6603	-0-		441 9	851 3	Y		48	146 1					6
05	7781 X	4739	-0-	-3042	-0-		245 1	3816 3	Y		237	231 1					12
06	6150 X	4551	-0-	-1599	-0-		383 9	4201 3	Y		225	223 1					14
							23 1										
							53 9										
							662 1										
							261 9										
							102 1										
							248 9										

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871																	
01	3205 X	2219	-0-	-986	-0-		28 1	1901 3	Y		264	274 1					59
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		290 9	1457 3	Y		223	247 1					35
03	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		247 1	1632 3	Y		231	197 1					69
04	3300 X	2532	-0-	-768	-0-		245 9	2209 3	Y		239	297 1					11
05	3410 X	2589	-0-	-821	-0-		94 1	1983 3	Y		238	236 1					13
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		254 9	2183 3	Y		225	223 1					15
							60 1										
							263 9										
							344 1										
							262 9										
							53 1										
							248 9										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	26 220	1 9	1771	3	Y	200	185	1		38
02	2044 X	1774	-0-	-270	-0-	230 186	1 9	1358	3	Y	169	183	1		24
03	2263 X	1801	-0-	-462	-0-	88 193	1 9	1520	3	Y	175	149	1		50
04	3090 X	2206	-0-	-884	-0-	53 197	1 9	1956	3	Y	179	223	1		6
05	3193 X	2256	-0-	-937	-0-	305 196	1 9	1755	3	Y	178	176	1		8
*06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	47 186	1 9	1933	3	Y	169	167	1		10
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	21 37	1 9	1433	3	Y	34	32	1		6
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	186 32	1 9	1098	3	Y	29	32	1		3
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	71 33	1 9	1230	3	Y	30	25	1		8
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	36 33	1 9	1346	3	Y	30	37	1		1
05	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	210 33	1 9	1208	3	Y	30	29	1		2
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	32 31	1 9	1330	3	Y	28	28	1		2
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	52 447	1 9	3490	3	Y	406	378	1		79
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	453 378	1 9	2676	3	Y	344	372	1		51
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	172 392	1 9	2996	3	Y	356	303	1		104
04	3870 X	1410	-0-	-2460	-0-	34 131	1 9	1245	3	Y	119	215	1		8
05	3999 X	1396	-0-	-2603	-0-	188 127	1 9	1081	3	Y	115	116	1		7
06	3870 X	1384	-0-	-2486	-0-	30 124	1 9	1230	3	Y	113	112	1		8
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
01	4371 X	3306	-0-	-1065	-0-	43 372	1 9	2891	3	Y	338	321	1		68
02	3948 X	2906	-0-	-1042	-0-	375 315	1 9	2216	3	Y	286	311	1		43
03	4371 X	2952	-0-	-1419	-0-	143 326	1 9	2483	3	Y	296	252	1		87
04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	102 344	1 9	3759	3	Y	313	388	1		12
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	585 343	1 9	3374	3	Y	312	309	1		15
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	90 326	1 9	3714	3	Y	296	293	1		18

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	39	1	2630	3	Y	440	410	1	85
						484	9							
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	342	1	2017	3	Y	372	403	1	54
						409	9							
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	130	1	2258	3	Y	385	328	1	111
						424	9							
04	3060 X	2571	-0-	-489	-0-	59	1	2184	3	Y	298	397	1	12
						328	9							
05	3162 X	2543	-0-	-619	-0-	329	1	1897	3	Y	288	287	1	13
						317	9							
06	3060 X	2521	-0-	-539	-0-	52	1	2159	3	Y	282	279	1	16
						310	9							
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														
01	4061 X	3807	-0-	-254	-0-	50	1	3385	3	Y	338	325	1	68
						372	9							
02	3668 X	3350	-0-	-318	-0-	440	1	2595	3	Y	286	312	1	42
						315	9							
03	4061 X	3400	-0-	-661	-0-	167	1	2907	3	Y	296	252	1	86
						326	9							
04	4380 X	2368	-0-	-2012	-0-	56	1	2082	3	Y	209	286	1	9
						230	9							
05	4526 X	2414	-0-	-2112	-0-	323	1	1863	3	Y	207	206	1	10
						228	9							
06	3690 X	2318	-0-	-1372	-0-	50	1	2051	3	Y	197	195	1	12
						217	9							
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														
01	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	52	1	3490	3	Y	291	278	1	59
						320	9							
02	3836 X	3400	-0-	-436	-0-	453	1	2676	3	Y	246	268	1	37
						271	9							
03	4247 X	3450	-0-	-797	-0-	172	1	2997	3	Y	255	217	1	75
						281	9							
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	120	1	4444	3	Y	328	391	1	12
						361	9							
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	692	1	3990	3	Y	327	323	1	16
						360	9							
*06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	106	1	4393	3	Y	310	307	1	19
						341	9							
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042														
01	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	55	1	3672	3	Y	338	346	1	73
						372	9							
02	3892 X	3608	-0-	-284	-0-	477	1	2815	3	Y	287	318	1	42
						316	9							
03	4309 X	3656	-0-	-653	-0-	181	1	3149	3	Y	296	253	1	85
						326	9							
04	5970 X	5103	-0-	-867	-0-	124	1	4586	3	Y	357	431	1	11
						393	9							
05	6169 X	5215	-0-	-954	-0-	713	1	4111	3	Y	355	351	1	15
						391	9							
*06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	110	1	4534	3	Y	338	335	1	18
						372	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	28 1	283 9	1902 3	Y	257	229 1			46
02	2660 X	1944	-0-	-716	-0-	247 1	240 9	1457 3	Y	218	234 1			30
03	2945 X	1911	-0-	-1034	-0-	91 1	240 9	1580 3	Y	218	186 1			62
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	91 1	164 9	3353 3	Y	149	206 1			5
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	522 1	164 9	3010 3	Y	149	149 1			5
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	80 1	155 9	3313 3	Y	141	140 1			6
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	37 1	75 9	2448 3	Y	68	64 1			13
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	318 1	63 9	1876 3	Y	57	62 1			8
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121 1	65 9	2102 3	Y	59	50 1			17
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	85 1	99 9	3149 3	Y	90	104 1			3
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	491 1	98 9	2826 3	Y	89	88 1			4
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	75 1	94 9	3113 3	Y	85	85 1			4
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	95 1	596 9	6355 3	Y	542	502 1			104
02	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	825 1	504 9	4872 3	Y	458	495 1			67
03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	284 1	471 9	4928 3	Y	428	368 1			127
04	6810 X	6375	-0-	-435	-0-	157 1	427 9	5791 3	Y	388	499 1			16
05	7037 X	6524	-0-	-513	-0-	902 1	425 9	5197 3	Y	386	383 1			19
06	6810 X	6265	-0-	-545	-0-	139 1	403 9	5723 3	Y	366	363 1			22
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	108 336 9	1	7240	3	Y	305	290	1		61
02	6804 X	6775	-0-	-29	-0-	940 284 9	1	5551	3	Y	258	281	1		38
03	7533 X	5760	-0-	-1773	-0-	300 246 9	1	5214	3	Y	224	195	1		67
04	7440 X	150	-0-	-7290	-0-	4 11 9	1	135	3	Y	10	74	1		3
05	7688 X	2148	-0-	-5540	-0-	295 153 9	1	1700	3	Y	139	135	1		7
06	7440 X	2209	-0-	-5231	-0-	49 155 9	1	2005	3	Y	141	139	1		9
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391															
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	21 65 9	1	1410	3	Y	59	56	1		12
02	1372 N	1193	-0-	-179	-0-	169 29 9	1	995	3	Y	26	33	1		5
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66 29 9	1	1146	3	Y	26	23	1		8
04	1650 X	1146	-0-	-504	-0-	29 28 9	1	1089	3	Y	25	32	1		1
05	1705 X	1385	-0-	-320	-0-	198 45 9	1	1142	3	Y	41	41	1		1
06	1440 X	1298	-0-	-142	-0-	30 42 9	1	1226	3	Y	38	38	1		1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391															
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	24 97 9	1	1564	3	Y	88	84	1		16
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	285 85 9	1	1674	3	Y	77	84	1		9
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	111 87 9	1	1927	3	Y	79	67	1		21
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	49 84 9	1	1829	3	Y	76	96	1		1
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	403 182 9	1	2325	3	Y	165	160	1		6
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	60 167 9	1	2500	3	Y	152	150	1		8
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437															
01	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	22 97 9	1	1436	3	Y	88	84	1		16
02	1428 N	1311	-0-	-117	-0-	180 72 9	1	1059	3	Y	65	72	1		9
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	70 73 9	1	1220	3	Y	66	56	1		19
04	1710 X	1258	-0-	-452	-0-	31 69 9	1	1158	3	Y	63	80	1		2
05	1767 X	1429	-0-	-338	-0-	198 91 9	1	1140	3	Y	83	81	1		4
06	1500 X	1340	-0-	-160	-0-	30 84 9	1	1226	3	Y	76	75	1		5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	22 1	1470 3	Y	148	140 1			30	
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	163 9	1674 3	Y	129	139 1			20	
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	285 1	1919 3	Y	132	112 1			40	
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	142 9	1853 3	Y	127	160 1			7	
05	2325 X	1779	-0-	-546	-0-	111 1	1411 3	Y	113	112 1			8	
06	2250 X	1698	-0-	-552	-0-	145 9	1547 3	Y	104	103 1			9	
						50 1								
						140 9								
						244 1								
						124 9								
						37 1								
						114 9								
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	17 1	1115 3	Y	59	57 1			11	
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	65 9	1615 3	Y	77	79 1			9	
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	275 1	1852 3	Y	79	67 1			21	
04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	85 9	1788 3	Y	76	95 1			2	
05	2201 X	1172	-0-	-1029	-0-	107 1	947 3	Y	55	55 1			2	
06	2130 X	1120	-0-	-1010	-0-	87 9	1039 3	Y	51	51 1			2	
						48 1								
						84 9								
						164 1								
						61 9								
						25 1								
						56 9								
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	34 1	2229 3	Y	118	112 1			22	
02	2128 N	1987	-0-	-141	-0-	130 9	1615 3	Y	88	98 1			12	
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	275 1	1852 3	Y	90	77 1			25	
04	2610 X	1931	-0-	-679	-0-	97 9	1788 3	Y	86	109 1			2	
05	2697 X	1911	-0-	-786	-0-	107 1	1551 3	Y	83	82 1			3	
06	2310 X	1827	-0-	-483	-0-	99 9	1702 3	Y	76	75 1			4	
						48 1								
						95 9								
						269 1								
						91 9								
						41 1								
						84 9								
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
01	4557 X	4553	-0-	-4	-0-	69 1	4262 3	Y	202	192 1			40	
02	4116 X	3618	-0-	-498	-0-	222 9	2978 3	Y	118	139 1			19	
03	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	510 1	3619 3	Y	127	109 1			37	
04	4920 X	3639	-0-	-1281	-0-	130 9	3420 3	Y	113	146 1			4	
05	4867 X	4507	-0-	-360	-0-	211 1	3702 3	Y	145	143 1			6	
06	4410 X	4172	-0-	-238	-0-	140 9	3932 3	Y	130	129 1			7	
						95 1								
						124 9								
						645 1								
						160 9								
						97 1								
						143 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	19 84	1 9	1179	3	Y	76	73 1		14
02	1288 N	1044	-0-	-244	-0-	145 52	1 9	847	3	Y	47	55 1		6
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60 56	1 9	1028	3	Y	51	44 1		13
04	1380 X	1049	-0-	-331	-0-	27 50	1 9	972	3	Y	45	58 1		-0-
05	1364 X	1260	-0-	-104	-0-	177 64	1 9	1019	3	Y	58	57 1		1
06	1230 X	1163	-0-	-67	-0-	26 57	1 9	1080	3	Y	52	51 1		2
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
01	6572 X	5588	-0-	-984	-0-	87 140	1 9	5361	3	Y	127	121 1		25
02	5656 X	3520	-0-	-2136	-0-	495 130	1 9	2895	3	Y	118	126 1		17
03	6262 X	3857	-0-	-2405	-0-	205 140	1 9	3512	3	Y	127	107 1		37
04	6060 X	3535	-0-	-2525	-0-	92 124	1 9	3319	3	Y	113	145 1		5
05	5983 X	3899	-0-	-2084	-0-	558 138	1 9	3203	3	Y	125	123 1		7
06	5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	84 124	1 9	3402	3	Y	113	112 1		8
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	57 222	1 9	3555	3	Y	202	192 1		40
02	3864 X	3553	-0-	-311	-0-	492 183	1 9	2878	3	Y	166	181 1		25
03	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	204 195	1 9	3491	3	Y	177	150 1		52
04	4140 X	3563	-0-	-577	-0-	91 174	1 9	3298	3	Y	158	203 1		7
05	4092 X	3951	-0-	-141	-0-	555 212	1 9	3184	3	Y	193	190 1		10
06	3810 X	3659	-0-	-151	-0-	83 191	1 9	3385	3	Y	174	173 1		11

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5989	-0-	-211	-0-	92 222	1 9	5675	3	Y	202	192	1			40
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	1000 234	1 9	5843	3	Y	213	223	1			30
03	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	414 251	1 9	7088	3	Y	228	193	1			65
04	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	186 223	1 9	6699	3	Y	203	261	1			7
05	7843 X	6131	-0-	-1712	-0-	896 88	1 9	5147	3	Y	80	84	1			3
06	7590 X	5683	-0-	-1907	-0-	134 79	1 9	5470	3	Y	72	71	1			4

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367																
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	66 228	1 9	4359	3	Y	207	197	1			40
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	598 171	1 9	3516	3	Y	155	172	1			23
03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	234 174	1 9	4048	3	Y	158	135	1			46
04	5100 X	4113	-0-	-987	-0-	103 167	1 9	3843	3	Y	152	193	1			5
05	5270 X	3787	-0-	-1483	-0-	519 275	1 9	2993	3	Y	250	244	1			11
06	4590 X	3544	-0-	-1046	-0-	78 253	1 9	3213	3	Y	230	228	1			13

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385																
01	3100 N	3183	-0-	83	703	45 163	1 9	2975	3	Y	148	140	1			30
02	2601 X	1898	-0-	-703	-0-	259 113	1 9	1526	3	Y	103	116	1			17
03	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	101 117	1 9	1755	3	Y	106	91	1			32
04	3480 X	1823	-0-	-1657	-0-	44 112	1 9	1667	3	Y	102	129	1			5
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	735 249	1 9	4242	3	Y	226	219	1			12
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	110 228	1 9	4559	3	Y	207	205	1			14

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	8233	-0-	-1842	-0-	128 167 9	1	7938	3	Y	152	145 1		30
02	8036 X	6950	-0-	-1086	-0-	997 130 9	1	5823	3	Y	118	130 1		18
03	8897 X	7507	-0-	-1390	-0-	407 134 9	1	6966	3	Y	122	104 1		36
04	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	197 124 9	1	7095	3	Y	113	144 1		5
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	903 107 9	1	5183	3	Y	97	96 1		6
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	134 96 9	1	5470	3	Y	87	87 1		6

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	8 25 9	1	506	3	Y	23	26 1		6
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	167 110 9	1	980	3	Y	100	93 1		13
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	68 117 9	1	1171	3	Y	106	88 1		31
04	1530 X	1254	-0-	-276	-0-	30 112 9	1	1112	3	Y	102	128 1		5
05	1581 X	1278	-0-	-303	-0-	175 91 9	1	1012	3	Y	83	83 1		5
06	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	26 84 9	1	1087	3	Y	76	75 1		6

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	41 195 9	1	2680	3	Y	177	168 1		35
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	395 199 9	1	2324	3	Y	181	191 1		25
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	154 204 9	1	2664	3	Y	185	157 1		53
04	3180 X	2837	-0-	-343	-0-	69 196 9	1	2572	3	Y	178	224 1		7
05	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	409 182 9	1	2357	3	Y	165	164 1		8
06	3120 X	2815	-0-	-305	-0-	62 167 9	1	2586	3	Y	152	151 1		9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	19	1	1257	3	Y	89	85	1	16
						98	9							
02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	384	1	2260	3	Y	100	104	1	12
						110	9							
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	155	1	2687	3	Y	106	89	1	29
						117	9							
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	70	1	2594	3	Y	102	129	1	2
						112	9							
05	3038 X	1416	-0-	-1622	-0-	196	1	1129	3	Y	83	83	1	2
						91	9							
06	2940 X	1351	-0-	-1589	-0-	30	1	1237	3	Y	76	75	1	3
						84	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220														
01	3100 N	3924	-0-	824	3054	57	1	3770	3	Y	88	84	1	16
						97	9							
02	6550 X	3496	-0-	-3054	-0-	496	1	2915	3	Y	77	84	1	9
						85	9							
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	193	1	3342	3	Y	79	67	1	21
						87	9							
04	4290 X	3396	-0-	-894	-0-	86	1	3226	3	Y	76	96	1	1
						84	9							
05	4433 X	2928	-0-	-1505	-0-	419	1	2418	3	Y	83	82	1	2
						91	9							
06	3810 X	2801	-0-	-1009	-0-	64	1	2653	3	Y	76	75	1	3
						84	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	19	1	1231	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	220	1	1292	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	3	Y	13	10	1	6
						14	9							
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	38	1	1412	3	Y	13	16	1	3
						14	9							
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	336	1	1938	3	Y	25	24	1	4
						28	9							
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	50	1	2083	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205														
01	3100 N	3877	-0-	777	2822	52	1	3436	3	Y	354	336	1	70
						389	9							
02	4580 X	1758	-0-	-2822	-0-	231	1	1356	3	Y	155	197	1	28
						171	9							
03	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1559	3	Y	158	138	1	48
						174	9							
04	4230 X	1688	-0-	-2542	-0-	40	1	1481	3	Y	152	194	1	6
						167	9							
05	4371 X	1408	-0-	-2963	-0-	190	1	1097	3	Y	110	110	1	6
						121	9							
06	3750 X	1316	-0-	-2434	-0-	28	1	1177	3	Y	101	100	1	7
						111	9							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 901

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200						NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																			
GATES 09 ROSE A BVP						WELL #:	54	RRCID ->	274714	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	8988	-	14194	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	6479 X	6430	-0-	-49	-0-		92	1	6078	3	Y	236	224	1			47		
							260	9											
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-		1102	1	6482	3	Y	258	269	1			36		
							284	9											
03	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-		430	1	7462	3	Y	264	224	1			76		
							290	9											
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-		190	1	7086	3	Y	254	321	1			9		
							279	9											
05	8711 X	7233	-0-	-1478	-0-		1030	1	5940	3	Y	239	238	1			10		
							263	9											
06	8430 X	6774	-0-	-1656	-0-		154	1	6378	3	Y	220	219	1			11		
							242	9											
GATES 10 ROSE A						WELL #:	1008	RRCID ->	274715	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL	DEPTH	8481	PERF.	8995	-	14187	
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		23	1	1494	3	Y	118	112	1			22		
							130	9											
02	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-		224	1	1319	3	Y	103	111	1			14		
							113	9											
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		87	1	1513	3	Y	106	90	1			30		
							117	9											
04	1800 X	1611	-0-	-189	-0-		39	1	1460	3	Y	102	129	1			3		
							112	9											
05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		279	1	1612	3	Y	138	135	1			6		
							152	9											
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-		43	1	1768	3	Y	126	125	1			7		
							139	9											
GATES 09 ROSE A BVP						WELL #:	31	RRCID ->	274734	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	9228	-	14420	
01	6448 X	1138	-0-	-5310	-0-		16	1	1091	3	Y	28	33	1			8		
							31	9											
02	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		927	1	5455	3	Y	224	205	1			27		
							246	9											
03	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-		376	1	6511	3	Y	238	197	1			68		
							262	9											
04	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		165	1	6182	3	Y	229	287	1			10		
							252	9											
05	7347 X	2740	-0-	-4607	-0-		391	1	2259	3	Y	82	86	1			6		
							90	9											
06	7110 X	2562	-0-	-4548	-0-		58	1	2420	3	Y	76	75	1			7		
							84	9											
GATES 10 ROSE A						WELL #:	1009	RRCID ->	274749	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL	DEPTH	8499	PERF.	8888	-	14094	
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		20	1	1304	3	Y	29	27	1			6		
							32	9											
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		338	1	1989	3	Y	52	51	1			7		
							57	9											
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		132	1	2280	3	Y	53	45	1			15		
							58	9											
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		59	1	2202	3	Y	51	64	1			2		
							56	9											
05	2635 X	2175	-0-	-460	-0-		314	1	1813	3	Y	44	44	1			2		
							48	9											
06	2550 X	2081	-0-	-469	-0-		48	1	1989	3	Y	40	40	1			2		
							44	9											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1511	-0-	-1403	-0-	23 56 9			1432	3	Y		51	49	1	9
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	432 130 9			2525	3	Y		118	113	1	14
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	183 140 9			3126	3	Y		127	106	1	35
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	85 124 9			3077	3	Y		113	144	1	4
05	3410 X	3317	-0-	-93	-0-	480 79 9			2758	3	Y		72	73	1	3
06	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	71 72 9			2911	3	Y		65	65	1	3

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																
01	3007 X	2384	-0-	-623	-0-	37 56 9			2291	3	Y		51	49	1	9
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	356 78 9			2082	3	Y		71	71	1	9
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	151 84 9			2578	3	Y		76	64	1	21
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	70 75 9			2537	3	Y		68	87	1	2
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	431 79 9			2477	3	Y		72	71	1	3
*06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	64 72 9			2619	3	Y		65	64	1	4

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744																
01	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	57 140 9			3566	3	Y		127	121	1	25
02	3668 X	2855	-0-	-813	-0-	402 105 9			2348	3	Y		95	106	1	14
03	4061 X	3188	-0-	-873	-0-	170 111 9			2907	3	Y		101	85	1	30
04	3930 X	3039	-0-	-891	-0-	79 99 9			2861	3	Y		90	116	1	4
05	3751 X	3653	-0-	-98	-0-	524 117 9			3012	3	Y		106	104	1	6
06	3630 X	3371	-0-	-259	-0-	78 106 9			3187	3	Y		96	95	1	7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3999 X	3049	-0-	-950	-0-	42	1	2813	3	Y	176	182	1		40
02	3612 X	2685	-0-	-927	-0-	194	9	2156	3	Y	149	166	1		23
03	3999 X	2460	-0-	-1539	-0-	365	1	2181	3	Y	139	120	1		42
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	164	9	4673	3	Y	239	272	1		9
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	126	1	4195	3	Y	238	235	1		12
*06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	153	9	4618	3	Y	225	223	1		14
						127	1								
						263	9								
						728	1								
						262	9								
						112	1								
						248	9								
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
01	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	59	1	3671	3	Y	127	121	1		25
02	3780 X	3217	-0-	-563	-0-	140	9	2680	3	Y	71	84	1		12
03	4185 X	3597	-0-	-588	-0-	459	1	3319	3	Y	76	66	1		22
04	4050 X	3432	-0-	-618	-0-	78	9	3266	3	Y	68	87	1		3
05	3875 X	3135	-0-	-740	-0-	194	1	2579	3	Y	97	95	1		5
06	3750 X	2890	-0-	-860	-0-	84	9	2727	3	Y	87	87	1		5
						91	1								
						75	9								
						449	1								
						107	9								
						67	1								
						96	9								
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
01	3627 X	3581	-0-	-46	-0-	54	1	3332	3	Y	177	168	1		36
02	3416 X	3009	-0-	-407	-0-	195	9	2458	3	Y	118	134	1		20
03	3782 X	3362	-0-	-420	-0-	421	1	3044	3	Y	127	108	1		39
04	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	130	9	2996	3	Y	113	145	1		7
05	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	178	1	2809	3	Y	121	120	1		8
06	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	140	9	2971	3	Y	109	108	1		9
						83	1								
						124	9								
						489	1								
						133	9								
						73	1								
						120	9								
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
01	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	32	1	2003	3	Y	101	96	1		21
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	111	9	3865	3	Y	213	206	1		28
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	662	1	4689	3	Y	228	190	1		66
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	234	9	4432	3	Y	203	260	1		9
05	5270 X	3061	-0-	-2209	-0-	274	1	2517	3	Y	96	100	1		5
06	5100 X	2825	-0-	-2275	-0-	251	9	2665	3	Y	86	86	1		5
						123	1								
						223	9								
						438	1								
						106	9								
						65	1								
						95	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	21 1	1328 3	Y	25	24	1			5
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	201 1	1174 3	Y	36	37	1			4
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	85 1	1453 3	Y	38	32	1			10
04	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	40 1	1431 3	Y	34	44	1			-0-
05	1581 X	1495	-0-	-86	-0-	218 1	1251 3	Y	24	24	1			-0-
06	1530 X	1381	-0-	-149	-0-	33 1	1324 3	Y	22	21	1			1
						24 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	103 1	6403 3	Y	253	241	1			50
02	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	278 9	5493 3	Y	284	296	1			38
03	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	940 1	6801 3	Y	304	256	1			86
04	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	312 9	6694 3	Y	271	347	1			10
05	7471 X	7190	-0-	-281	-0-	397 1	5898 3	Y	241	240	1			11
06	7290 X	6631	-0-	-659	-0-	334 9	6239 3	Y	217	216	1			12
						186 1								
						298 9								
						1027 1								
						265 9								
						153 1								
						239 9								
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	63 1	3931 3	Y	127	121	1			25
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	140 9	3234 3	Y	95	106	1			14
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	553 1	4004 3	Y	101	85	1			30
04	4320 X	4149	-0-	-171	-0-	105 9	3941 3	Y	90	116	1			4
05	4309 X	3557	-0-	-752	-0-	234 1	2962 3	Y	72	72	1			4
06	4200 X	3282	-0-	-918	-0-	111 9	3133 3	Y	65	64	1			5
						109 1								
						99 9								
						516 1								
						79 9								
						77 1								
						72 9								
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	83 1	5147 3	Y	101	96	1			21
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	111 9	5471 3	Y	213	206	1			28
03	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	936 1	6773 3	Y	228	190	1			66
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	234 9	6667 3	Y	203	260	1			9
05	7347 X	5396	-0-	-1951	-0-	395 1	4519 3	Y	82	86	1			5
06	7170 X	4975	-0-	-2195	-0-	251 9	4777 3	Y	74	74	1			5
						185 1								
						223 9								
						787 1								
						90 9								
						117 1								
						81 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	58 1	3619 3	Y	76	72 1			15	
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	84 9	3057 3	Y	66	72 1			9	
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	523 1	3784 3	Y	71	61 1			19	
04	3930 X	3897	-0-	-33	-0-	73 9	3725 3	Y	63	81 1			1	
05	4030 X	3633	-0-	-397	-0-	221 1	3038 3	Y	60	60 1			1	
06	3960 X	3352	-0-	-608	-0-	78 9	3214 3	Y	54	54 1			1	
						103 1								
						69 9								
						529 1								
						66 9								
						79 1								
						59 9								
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
01	2046 X	43	-0-	-2003	-0-	1 1	40 3	Y	2	3 1			-0-	
02	1484 X	1207	-0-	-277	-0-	2 9	996 3	Y	36	33 1			3	
03	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	171 1	1645 3	Y	51	42 1			12	
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	40 9	1619 3	Y	45	57 1			-0-	
05	3100 N	4716	-0-	1616	1616	96 1	3880 3	Y	145	140 1			5	
*06	3000 N	4349	-0-	1349	2965	56 9	4105 3	Y	130	129 1			6	
						45 1								
						50 9								
						676 1								
						160 9								
						101 1								
						143 9								
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	24 1	1457 3	Y	152	145 1			30	
02	1596 N	1570	-0-	-26	-0-	167 9	1219 3	Y	130	142 1			18	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	208 1	1505 3	Y	139	117 1			40	
04	1710 X	1656	-0-	-54	-0-	143 9	1479 3	Y	124	160 1			4	
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	88 1	2269 3	Y	145	143 1			6	
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	153 9	2397 3	Y	130	129 1			7	
						41 1								
						136 9								
						395 1								
						160 9								
						59 1								
						143 9								
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	64 1	3957 3	Y	101	96 1			20	
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	111 9	3434 3	Y	118	122 1			16	
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	588 1	4249 3	Y	126	106 1			36	
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	130 9	4184 3	Y	113	145 1			4	
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	248 1	3880 3	Y	97	96 1			5	
06	4500 X	4302	-0-	-198	-0-	139 9	4105 3	Y	87	87 1			5	
						116 1								
						124 9								
						676 1								
						107 9								
						101 1								
						96 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	8192 X	4800	-0-	-3392	-0-	68	1	4583	3	Y	135	115 1	23	
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	149	9	2881	3	Y	94	103 1	14	
03	3100 N	4289	-0-	1189	1189	103	9	3933	3	Y	118	99 1	33	
04	4650 X	2556	-0-	-2094	-0-	226	1	2463	3	Y	24	56 1	1	
05	4805 X	2111	-0-	-2694	-0-	130	9	1781	3	Y	19	20 1	-0-	
06	4650 X	2517	-0-	-2133	-0-	67	1	2433	3	Y	23	23 1	-0-	
						26	9							
						309	1							
						21	9							
						59	1							
						25	9							
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
01	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	232	1	15574	3	Y	472	455 1	95	
02	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	519	9	11940	3	Y	400	437 1	58	
03	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	2023	1	13376	3	Y	414	352 1	120	
04	17250 X	12272	-0-	-4978	-0-	440	9	11566	3	Y	357	463 1	14	
05	17825 X	12572	-0-	-5253	-0-	770	1	10380	3	Y	355	352 1	17	
06	15810 X	12078	-0-	-3732	-0-	455	9	11430	3	Y	337	334 1	20	
						313	1							
						393	9							
						1801	1							
						391	9							
						277	1							
						371	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275														
01	5580 X	1465	-0-	-4115	-0-	21	1	1381	3	Y	57	68 1	14	
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	63	9	3983	3	Y	132	130 1	16	
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	677	1	4756	3	Y	140	117 1	39	
04	4980 X	4783	-0-	-197	-0-	145	9	4513	3	Y	135	169 1	5	
05	5332 X	3857	-0-	-1475	-0-	274	1	3184	3	Y	110	110 1	5	
06	5160 X	3610	-0-	-1550	-0-	154	9	3417	3	Y	101	100 1	6	
						121	1							
						149	9							
						552	1							
						121	9							
						82	1							
						111	9							
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	32	1	1978	3	Y	127	121 1	25	
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	140	9	1816	3	Y	142	148 1	19	
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	311	1	2249	3	Y	152	128 1	43	
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	156	9	2214	3	Y	135	174 1	4	
05	2542 X	1576	-0-	-966	-0-	131	1	1251	3	Y	97	97 1	4	
06	2460 X	1453	-0-	-1007	-0-	167	9	1324	3	Y	87	87 1	4	
						61	1							
						149	9							
						218	1							
						107	9							
						33	1							
						96	9							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 907

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010										RRCID -> 274879	COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8885	- 14211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	24 195	1 9	1589	3	Y	177	168 1				35	
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	211 171	1 9	1241	3	Y	155	167 1				23	
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	82 174	1 9	1422	3	Y	158	134 1				47	
04	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	37 167	1 9	1373	3	Y	152	192 1				7	
05	2015 X	1577	-0-	-438	-0-	206 182	1 9	1189	3	Y	165	163 1				9	
06	1740 X	1503	-0-	-237	-0-	32 167	1 9	1304	3	Y	152	150 1				11	

GATES 05D				WELL #: 8019		RRCID -> 274880		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9233		- 15179			
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	21 37	1 9	1406	3	Y	34	32 1				6	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	183 32	1 9	1078	3	Y	29	32 1				3	
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	70 33	1 9	1208	3	Y	30	25 1				8	
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	1727	3	Y	30	37 1				1	
05	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	269 33	1 9	1550	3	Y	30	29 1				2	
06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	1705	3	Y	28	28 1				2	

GATES 05D				WELL #: 1419		RRCID -> 275314		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 9027		- 15589			
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	38 56	1 9	2552	3	Y	51	46 1				9	
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	331 47	1 9	1957	3	Y	43	46 1				6	
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	126 48	1 9	2191	3	Y	44	38 1				12	
04	2550 X	2544	-0-	-6	-0-	65 66	1 9	2413	3	Y	60	71 1				1	
05	2635 X	2607	-0-	-28	-0-	376 65	1 9	2166	3	Y	59	59 1				1	
06	2550 X	2504	-0-	-46	-0-	58 62	1 9	2384	3	Y	56	55 1				2	

GATES 05D				WELL #: 1819		RRCID -> 276351		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9030		- 16000			
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	1224	3	Y	34	32 1				6	
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	159 32	1 9	939	3	Y	29	32 1				3	
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61 33	1 9	1052	3	Y	30	25 1				8	
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	33 33	1 9	1219	3	Y	30	37 1				1	
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	190 33	1 9	1094	3	Y	30	29 1				2	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	1205	3	Y	28	27 1				3	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5518 X	1609	-0-	-3909	-0-	23 1	75 9	1511	3	Y	68	71	1		15
02	4984 X	1417	-0-	-3567	-0-	196 1	63 9	1158	3	Y	57	64	1		8
03	4340 X	1437	-0-	-2903	-0-	75 1	65 9	1297	3	Y	59	51	1		16
04	4230 X	1448	-0-	-2782	-0-	36 1	66 9	1346	3	Y	60	75	1		1
05	4371 X	1482	-0-	-2889	-0-	210 1	65 9	1207	3	Y	59	59	1		1
06	1560 X	1424	-0-	-136	-0-	32 1	62 9	1330	3	Y	56	55	1		2
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997															
01	10478 X	6867	-0-	-3611	-0-	94 1	447 9	6326	3	Y	406	360	1		73
02	7868 X	6052	-0-	-1816	-0-	822 1	378 9	4852	3	Y	344	368	1		49
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	313 1	392 9	5434	3	Y	356	302	1		103
04	6660 X	5884	-0-	-776	-0-	147 1	328 9	5409	3	Y	298	389	1		12
05	6882 X	6021	-0-	-861	-0-	842 1	327 9	4852	3	Y	297	295	1		14
06	6660 X	5769	-0-	-891	-0-	129 1	309 9	5331	3	Y	281	279	1		16
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694															
01	10447 X	8786	-0-	-1661	-0-	125 1	288 9	8373	3	Y	262	258	1		55
02	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1407 1	315 9	8304	3	Y	286	300	1		41
03	10447 X	10165	-0-	-282	-0-	536 1	326 9	9303	3	Y	296	250	1		87
04	10740 X	10651	-0-	-89	-0-	273 1	295 9	10083	3	Y	268	343	1		12
05	11098 X	9859	-0-	-1239	-0-	1418 1	266 9	8175	3	Y	242	241	1		13
06	10740 X	10485	-0-	-255	-0-	241 1	279 9	9965	3	Y	254	251	1		16
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
01	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	325 1	447 9	21772	3	Y	406	378	1		79
02	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	2828 1	378 9	16691	3	Y	344	372	1		51
03	20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	1076 1	392 9	18695	3	Y	356	303	1		104
04	21810 X	18242	-0-	-3568	-0-	473 1	296 9	17473	3	Y	269	361	1		12
05	22537 X	18699	-0-	-3838	-0-	2721 1	294 9	15684	3	Y	267	265	1		14
06	21810 X	17965	-0-	-3845	-0-	418 1	279 9	17268	3	Y	254	252	1		16

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																				
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	15407 X	12152	-0-	-3255	-0-	174	1	11642	3	Y	305	290	1	60						
02	13356 X	10714	-0-	-2642	-0-	336	9	8919	3	Y	258	281	1	37						
03	14787 X	10866	-0-	-3921	-0-	1511	1	9996	3	Y	267	227	1	77						
04	13470 X	9856	-0-	-3614	-0-	284	9	9372	3	Y	209	278	1	8						
05	13919 X	10101	-0-	-3818	-0-	576	1	8412	3	Y	208	206	1	10						
06	11760 X	9690	-0-	-2070	-0-	294	9	9249	3	Y	197	195	1	12						
						254	1													
						230	9													
						1460	1													
						229	9													
						224	1													
						217	9													

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010																				
01	8401 X	8376	-0-	-25	-0-	119	1	7996	3	Y	237	230	1	49						
02	7420 X	7388	-0-	-32	-0-	261	9	6129	3	Y	201	219	1	31						
03	8215 X	7488	-0-	-727	-0-	1038	1	6865	3	Y	207	176	1	62						
04	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	221	9	8915	3	Y	298	348	1	12						
05	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	395	1	8001	3	Y	297	294	1	15						
*06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	228	9	8795	3	Y	281	279	1	17						
						242	1													
						328	9													
						1388	1													
						327	9													
						213	1													
						309	9													

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997																				
01	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	207	1	13857	3	Y	177	166	1	34						
02	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	195	9	12199	3	Y	172	182	1	24						
03	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	2066	1	13663	3	Y	178	151	1	51						
04	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	189	9	15670	3	Y	209	253	1	7						
05	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	787	1	14062	3	Y	208	206	1	9						
*06	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	196	9	15485	3	Y	197	196	1	10						
						425	1													
						230	9													
						2440	1													
						229	9													
						375	1													
						217	9													

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-						

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 910

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/23/2025										TOTAL	DEPTH	8501	PERF.	8993	-	15741
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	195 261 9	1 13100	3	Y		237	223 1				47
02	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	1701 221 9	1 10042	3	Y		201	218 1				30
03	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	648 228 9	1 11249	3	Y		207	176 1				61
04	13110 X	13032	-0-	-78	-0-	339 197 9	1 12496	3	Y		179	232 1				8
05	13547 X	13358	-0-	-189	-0-	1946 196 9	1 11216	3	Y		178	176 1				10
06	13110 X	12834	-0-	-276	-0-	299 186 9	1 12349	3	Y		169	167 1				12

GATES 05D				WELL #: 2021A		RRCID -> 276746		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH		8513	PERF.	9083	-	15723
01	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	182 409 9	1 12188	3	Y		372	361 1				74
02	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	1583 347 9	1 9343	3	Y		315	344 1				45
03	11966 X	11424	-0-	-542	-0-	602 359 9	1 10463	3	Y		326	278 1				93
04	12720 X	11747	-0-	-973	-0-	302 296 9	1 11149	3	Y		269	353 1				9
05	13144 X	12039	-0-	-1105	-0-	1737 294 9	1 10008	3	Y		267	265 1				11
06	12360 X	11540	-0-	-820	-0-	266 278 9	1 10996	3	Y		253	251 1				13

GATES 05D				WELL #: 2021		RRCID -> 276748		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH		8553	PERF.	9112	-	16281
01	16616 X	13921	-0-	-2695	-0-	197 521 9	1 13203	3	Y		474	450 1				93
02	15008 X	12269	-0-	-2739	-0-	1713 441 9	1 10115	3	Y		401	436 1				58
03	15748 X	7713	-0-	-8035	-0-	405 283 9	1 7025	3	Y		257	234 1				81
04	14370 X	4382	-0-	-9988	-0-	111 157 9	1 4114	3	Y		143	217 1				7
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	2136 523 9	1 12310	3	Y		475	460 1				22
*06	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	327 495 9	1 13512	3	Y		450	445 1				27

GATES 05D				WELL #: 1221A		RRCID -> 276878		COMPL. DATE 03/05/2017		TOTAL DEPTH		8596	PERF.	8972	-	16532
01	11036 X	7291	-0-	-3745	-0-	103 261 9	1 6927	3	Y		237	237 1				51
02	9968 X	6430	-0-	-3538	-0-	900 220 9	1 5310	3	Y		200	220 1				31
03	9765 X	4250	-0-	-5515	-0-	223 149 9	1 3878	3	Y		135	122 1				44
04	8910 X	3541	-0-	-5369	-0-	91 98 9	1 3352	3	Y		89	127 1				6
05	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	1740 327 9	1 10031	3	Y		297	288 1				15
06	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	267 309 9	1 11010	3	Y		281	278 1				18

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	42	1	2813	3	Y	406	378	1		79
02	2912 X	2899	-0-	-13	-0-	447	9	2156	3	Y	344	372	1		51
03	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	365	1	2416	3	Y	356	303	1		104
04	3210 X	2702	-0-	-508	-0-	378	9	2311	3	Y	298	389	1		13
05	3317 X	2494	-0-	-823	-0-	139	1	1874	3	Y	268	267	1		14
06	3210 X	2649	-0-	-561	-0-	392	9	2284	3	Y	282	278	1		18
						63	1								
						328	9								
						325	1								
						295	9								
						55	1								
						310	9								
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612															
01	7812 X	6987	-0-	-825	-0-	96	1	6407	3	Y	440	410	1		85
02	7056 X	6153	-0-	-903	-0-	484	9	4912	3	Y	372	403	1		54
03	7812 X	4068	-0-	-3744	-0-	832	1	3586	3	Y	251	226	1		79
04	7710 X	2862	-0-	-4848	-0-	409	9	2652	3	Y	125	198	1		6
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	206	1	7933	3	Y	416	403	1		19
*06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	276	9	8735	3	Y	395	391	1		23
						72	1								
						138	9								
						1377	1								
						458	9								
						212	1								
						435	9								
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008															
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	59	1	3985	3	Y	237	230	1		49
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	261	9	3055	3	Y	201	219	1		31
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	517	1	3421	3	Y	207	176	1		62
04	4620 X	2903	-0-	-1717	-0-	221	9	2667	3	Y	149	203	1		8
05	4774 X	2973	-0-	-1801	-0-	197	1	2394	3	Y	149	148	1		9
06	4170 X	2852	-0-	-1318	-0-	228	9	2633	3	Y	141	140	1		10
						72	1								
						164	9								
						415	1								
						164	9								
						64	1								
						155	9								
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918															
01	11532 X	10204	-0-	-1328	-0-	144	1	9688	3	Y	338	325	1		68
02	10416 X	9000	-0-	-1416	-0-	372	9	7427	3	Y	286	312	1		42
03	11532 X	9123	-0-	-2409	-0-	1258	1	8318	3	Y	296	252	1		86
04	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	315	9	10972	3	Y	358	431	1		13
05	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	479	1	9849	3	Y	357	353	1		17
06	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	326	9	10843	3	Y	338	335	1		20
						297	1								
						394	9								
						1709	1								
						393	9								
						263	1								
						372	9								

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 912

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	13640 X	1568	-0-	-12072	-0-	21	1	1417	3	Y	118	111	23
02	12320 X	1529	-0-	-10791	-0-	130	9	1225	3	Y	87	97	13
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	208	1			Y	-0-	9	4
04	1710 X	1087	-0-	-623	-0-	96	9	992	3	Y	62	64	2
05	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	27	1	10498	3	Y	303	291	14
06	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	68	9						
						1820	1	11489	3	Y	278	276	16
						333	9						
						277	1						
						306	9						
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898													
01	14260 X	13096	-0-	-1164	-0-	184	1	12317	3	Y	541	505	105
02	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	595	9	9444	3	Y	458	496	67
03	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	1600	1	10578	3	Y	474	403	138
04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	504	9						
05	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	609	1	12241	3	Y	477	597	18
06	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	521	9						
						332	1	10985	3	Y	475	471	22
						525	9						
						1906	1	12070	3	Y	450	446	26
						523	9						
						292	1						
						495	9						
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683													
01	3100 N	4314	-0-	1214	1214	62	1	4140	3	Y	102	89	17
02	2800 N	3807	-0-	1007	2221	112	9	3174	3	Y	86	91	12
03	3100 N	3858	-0-	758	2979	538	1	3555	3	Y	89	75	26
04	6328 X	3349	-0-	-2979	-0-	95	9						
05	4309 X	3430	-0-	-879	-0-	205	1	3174	3	Y	81	103	4
06	4170 X	3297	-0-	-873	-0-	98	9						
						86	1	2848	3	Y	80	79	5
						89	9						
						494	1	3137	3	Y	76	75	6
						88	9						
						76	1						
						84	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11501 X	7448	-0-	-4053	-0-	100 630	1 9	6718	3	Y	573	542	1				113	
02	8372 X	6556	-0-	-1816	-0-	872 534	1 9	5150	3	Y	485	527	1				71	
03	7161 X	6653	-0-	-508	-0-	332 552	1 9	5769	3	Y	502	427	1				146	
04	7080 X	1931	-0-	-5149	-0-	47 164	1 9	1720	3	Y	149	285	1				10	
05	7316 X	1975	-0-	-5341	-0-	268 163	1 9	1544	3	Y	148	150	1				8	
06	7080 X	1894	-0-	-5186	-0-	41 154	1 9	1699	3	Y	140	139	1				9	

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																		
01	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	180 633	1 9	12084	3	Y	575	547	1				114	
02	12040 X	11133	-0-	-907	-0-	1537 525	1 9	9071	3	Y	477	521	1				70	
03	13330 X	11527	-0-	-1803	-0-	597 554	1 9	10376	3	Y	504	428	1				146	
04	17910 X	14188	-0-	-3722	-0-	361 493	1 9	13334	3	Y	448	576	1				18	
05	18507 X	14536	-0-	-3971	-0-	2077 491	1 9	11968	3	Y	446	442	1				22	
*06	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	319 465	1 9	13176	3	Y	423	419	1				26	

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21235 X	20335	-0-	-900	-0-		292 484	1 9	19559	3	Y	440	410	1		85
02	19180 X	17943	-0-	-1237	-0-		2540 409	1 9	14994	3	Y	372	403	1		54
03	21235 X	18185	-0-	-3050	-0-		967 424	1 9	16794	3	Y	385	328	1		111
04	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-		520 394	1 9	19201	3	Y	358	456	1		13
05	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-		2990 393	1 9	17234	3	Y	357	354	1		16
06	19807 X	19807	-0-	-0-	-0-		460 372	1 9	18975	3	Y	338	335	1		19
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																
01	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-		144 447	1 9	9688	3	Y	406	378	1		79
02	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-		1258 378	1 9	7424	3	Y	344	372	1		51
03	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-		479 392	1 9	8318	3	Y	356	303	1		104
04	9960 X	9465	-0-	-495	-0-		240 361	1 9	8864	3	Y	328	419	1		13
05	10292 X	9697	-0-	-595	-0-		1381 360	1 9	7956	3	Y	327	324	1		16
06	9960 X	9293	-0-	-667	-0-		212 340	1 9	8741	3	Y	309	306	1		19
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																
01	24149 X	23899	-0-	-250	-0-		344 484	1 9	23071	3	Y	440	421	1		88
02	21812 X	21095	-0-	-717	-0-		2997 409	1 9	17689	3	Y	372	405	1		55
03	24149 X	21378	-0-	-2771	-0-		1141 424	1 9	19813	3	Y	385	328	1		112
04	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-		592 460	1 9	21861	3	Y	418	515	1		15
05	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-		3404 458	1 9	19620	3	Y	416	412	1		19
*06	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-		524 433	1 9	21608	3	Y	394	390	1		23

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116														
01	4809 X	1332	-0-	-3477	-0-	19 11	1 9	1302	3	Y	10	9 1		1
02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	169 10	1 9	998	3	Y	9	10 1		-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	1119	3	Y	9	8 1		1
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	35 17	1 9	1296	3	Y	15	16 1		-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	202 17	1 9	1162	3	Y	15	15 1		-0-
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1280	3	Y	14	14 1		-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802														
01	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	318 820	1 9	21330	3	Y	745	711 1		148
02	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	2770 693	1 9	16349	3	Y	630	686 1		92
03	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	1055 717	1 9	18315	3	Y	652	554 1		190
04	24870 X	21010	-0-	-3860	-0-	536 690	1 9	19784	3	Y	627	793 1		24
05	25699 X	21526	-0-	-4173	-0-	3081 686	1 9	17759	3	Y	624	618 1		30
06	21750 X	20677	-0-	-1073	-0-	474 651	1 9	19552	3	Y	592	587 1		35

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15531 X	12946	-0-	-2585	-0-	181 629 9	1	12136	3	Y	572	556	1		116
02	14028 X	11411	-0-	-2617	-0-	1576 532 9	1	9303	3	Y	484	529	1		71
03	15531 X	10825	-0-	-4706	-0-	561 515 9	1	9749	3	Y	468	401	1		138
04	14220 X	1138	-0-	-13082	-0-	29 48 9	1	1061	3	Y	44	175	1		7
05	17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	2480 719 9	1	14294	3	Y	654	631	1		30
06	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	381 682 9	1	15737	3	Y	620	614	1		36
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535															
01	15841 X	13316	-0-	-2525	-0-	207 306 9	1	12803	3	Y	278	264	1		56
02	13496 X	11331	-0-	-2165	-0-	1625 209 9	1	9497	3	Y	190	216	1		30
03	14911 X	12408	-0-	-2503	-0-	672 222 9	1	11514	3	Y	202	172	1		60
04	14430 X	11383	-0-	-3047	-0-	302 198 9	1	10883	3	Y	180	232	1		8
05	14167 X	13067	-0-	-1100	-0-	1899 265 9	1	10903	3	Y	241	237	1		12
06	12900 X	12101	-0-	-799	-0-	284 239 9	1	11578	3	Y	217	216	1		13
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367															
01	20181 X	19529	-0-	-652	-0-	304 362 9	1	18863	3	Y	329	313	1		65
02	18228 X	16254	-0-	-1974	-0-	2341 234 9	1	13679	3	Y	213	245	1		33
03	20181 X	17816	-0-	-2365	-0-	969 251 9	1	16596	3	Y	228	195	1		66
04	21210 X	16338	-0-	-4872	-0-	435 223 9	1	15680	3	Y	203	262	1		7
05	20925 X	16958	-0-	-3967	-0-	2483 218 9	1	14257	3	Y	198	196	1		9
06	18900 X	15710	-0-	-3190	-0-	372 196 9	1	15142	3	Y	178	176	1		11
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429															
01	16492 X	15545	-0-	-947	-0-	241 334 9	1	14970	3	Y	304	289	1		60
02	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	2219 261 9	1	12962	3	Y	237	262	1		35
03	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	919 278 9	1	15739	3	Y	253	215	1		73
04	16890 X	15528	-0-	-1362	-0-	412 249 9	1	14867	3	Y	226	290	1		9
05	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	2647 318 9	1	15201	3	Y	289	284	1		14
*06	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	396 286 9	1	16119	3	Y	260	258	1		16

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	20739 X	20130	-0-	-609	-0-	277 1258	1 9	18595	3	Y	1144	1073	1		221
02	18732 X	17736	-0-	-996	-0-	2415 1066	1 9	14255	3	Y	969	1050	1		140
03	20739 X	16828	-0-	-3911	-0-	860 1031	1 9	14937	3	Y	937	803	1		274
04	20220 X	662	-0-	-19558	-0-	17 35	1 9	610	3	Y	32	295	1		11
05	20894 X	20307	-0-	-587	-0-	2848 1046	1 9	16413	3	Y	951	918	1		44
06	19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	438 992	1 9	18072	3	Y	902	893	1		53

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862															
01	7967 X	1959	-0-	-6008	-0-	28 57	1 9	1874	3	Y	52	94	1		21
02	7196 X	2233	-0-	-4963	-0-	314 63	1 9	1856	3	Y	57	70	1		8
03	7967 X	2191	-0-	-5776	-0-	116 63	1 9	2012	3	Y	57	49	1		16
04	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	252 525	1 9	9295	3	Y	477	481	1		12
05	9207 X	6987	-0-	-2220	-0-	981 354	1 9	5652	3	Y	322	319	1		15
06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	222 496	1 9	9185	3	Y	451	440	1		26

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742															
01	11222 X	10424	-0-	-798	-0-	141 807	1 9	9476	3	Y	734	705	1		147
02	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	1589 882	1 9	9381	3	Y	802	838	1		111
03	11222 X	7760	-0-	-3462	-0-	390 589	1 9	6781	3	Y	535	479	1		167
04	10440 X	5287	-0-	-5153	-0-	130 370	1 9	4787	3	Y	336	487	1		16
05	13113 X	8459	-0-	-4654	-0-	1166 575	1 9	6718	3	Y	523	514	1		25
06	12690 X	11989	-0-	-701	-0-	264 806	1 9	10919	3	Y	733	715	1		43

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306															
01	22723 X	20819	-0-	-1904	-0-	298 552	1 9	19969	3	Y	502	516	1		110
02	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	3497 630	1 9	20645	3	Y	573	602	1		81
03	22723 X	16197	-0-	-6526	-0-	859 420	1 9	14918	3	Y	382	343	1		120
04	25140 X	10556	-0-	-14584	-0-	272 237	1 9	10047	3	Y	215	324	1		11
05	27435 X	17450	-0-	-9985	-0-	2524 380	1 9	14546	3	Y	345	339	1		17
06	26550 X	25982	-0-	-568	-0-	601 558	1 9	24823	3	Y	507	493	1		31

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	4337	-0-	-871	-0-	60	1	3978	3	Y	272	264	1		55
02	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	299	9	4519	3	Y	324	335	1		44
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	769	1	5373	3	Y	343	289	1		98
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	356	9	5189	3	Y	330	416	1		12
05	6262 X	5588	-0-	-674	-0-	310	1	4453	3	Y	330	327	1		15
06	6060 X	4265	-0-	-1795	-0-	377	9	3904	3	Y	243	244	1		14
						139	1								
						363	9								
						772	1								
						94	1								
						267	9								
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699															
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	76	1	4992	3	Y	446	433	1		91
02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	491	9	5298	3	Y	523	542	1		72
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	901	1	6300	3	Y	555	468	1		159
04	7200 X	6832	-0-	-368	-0-	575	9	6083	3	Y	533	672	1		20
05	7502 X	6844	-0-	-658	-0-	363	1	5319	3	Y	548	543	1		25
06	7260 X	5440	-0-	-1820	-0-	611	9	4862	3	Y	419	419	1		25
						163	1								
						586	9								
						922	1								
						603	9								
						117	1								
						461	9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797															
01	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	185	1	12166	3	Y	354	336	1		70
02	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	389	9	10300	3	Y	336	358	1		48
03	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1751	1	11806	3	Y	343	291	1		100
04	13920 X	10058	-0-	-3862	-0-	370	9	9501	3	Y	275	363	1		12
05	14384 X	11920	-0-	-2464	-0-	681	1	9850	3	Y	330	326	1		16
06	13320 X	11396	-0-	-1924	-0-	377	9	10802	3	Y	303	301	1		18
						254	1								
						303	9								
						1707	1								
						363	9								
						261	1								
						333	9								
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720															
01	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	329	1	21723	3	Y	531	504	1		105
02	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	584	9	18177	3	Y	413	456	1		62
03	22507 X	22507	-0-	-0-	-0-	3091	1	20840	3	Y	423	361	1		124
04	24750 X	17588	-0-	-7162	-0-	454	9	16766	3	Y	339	448	1		15
05	25575 X	16143	-0-	-9432	-0-	1202	1	13319	3	Y	468	460	1		23
06	23280 X	15433	-0-	-7847	-0-	465	9	14608	3	Y	430	426	1		27
						449	1								
						373	9								
						2309	1								
						515	9								
						352	1								
						473	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	40 98	1 9	2609	3	Y	89	85	1		16
02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	258 113	1 9	1516	3	Y	103	106	1		13
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	100 117	1 9	1738	3	Y	106	90	1		29
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	40 100	1 9	1510	3	Y	91	118	1		2
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	220 100	1 9	1270	3	Y	91	90	1		3
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	34 91	1 9	1392	3	Y	83	82	1		4
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756															
01	18755 X	4579	-0-	-14176	-0-	71 86	1 9	4422	3	Y	78	100	1		22
02	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	2541 276	1 9	14845	3	Y	251	242	1		31
03	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	1090 306	1 9	18668	3	Y	278	230	1		79
04	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	489 273	1 9	17648	3	Y	248	317	1		10
05	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	3315 372	1 9	19039	3	Y	338	332	1		16
06	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	497 334	1 9	20232	3	Y	304	302	1		18
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064															
01	19344 X	18112	-0-	-1232	-0-	282 333	1 9	17497	3	Y	303	288	1		60
02	18396 X	17355	-0-	-1041	-0-	2498 261	1 9	14596	3	Y	237	262	1		35
03	20367 X	19013	-0-	-1354	-0-	1033 278	1 9	17702	3	Y	253	215	1		73
04	19380 X	17440	-0-	-1940	-0-	464 249	1 9	16727	3	Y	226	290	1		9
05	19282 X	17904	-0-	-1378	-0-	2612 292	1 9	15000	3	Y	265	262	1		12
06	18600 X	16568	-0-	-2032	-0-	391 263	1 9	15914	3	Y	239	237	1		14
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930															
01	10850 X	10470	-0-	-380	-0-	161 334	1 9	9975	3	Y	304	290	1		60
02	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	1559 333	1 9	9107	3	Y	303	321	1		42
03	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	645 356	1 9	11049	3	Y	324	273	1		93
04	11340 X	11049	-0-	-291	-0-	290 318	1 9	10441	3	Y	289	371	1		11
05	12183 X	10481	-0-	-1702	-0-	1519 239	1 9	8723	3	Y	217	218	1		10
06	11790 X	9703	-0-	-2087	-0-	227 215	1 9	9261	3	Y	195	194	1		11

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	156	1	9682	3	Y	253	241	1	50
02	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	278	9	8191	3	Y	213	232	1	31
03	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	1402	1	9936	3	Y	228	194	1	65
04	10980 X	9873	-0-	-1107	-0-	234	9	9390	3	Y	203	261	1	7
05	10881 X	9633	-0-	-1248	-0-	580	1	8001	3	Y	217	215	1	9
06	10530 X	8926	-0-	-1604	-0-	251	9	8502	3	Y	195	194	1	10
						260	1							
						223	9							
						1393	1							
						239	9							
						209	1							
						215	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216														
01	25172 X	23385	-0-	-1787	-0-	365	1	22602	3	Y	380	362	1	75
02	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	418	9	19187	3	Y	284	317	1	42
03	25172 X	24970	-0-	-202	-0-	3284	1	23277	3	Y	304	258	1	88
04	25380 X	22903	-0-	-2477	-0-	312	9	21995	3	Y	271	348	1	11
05	25234 X	24153	-0-	-1081	-0-	1359	1	20187	3	Y	410	401	1	20
06	24420 X	22380	-0-	-2040	-0-	334	9	21448	3	Y	369	367	1	22
						610	1							
						298	9							
						3515	1							
						451	9							
						526	1							
						406	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894														
01	15438 X	14602	-0-	-836	-0-	227	1	14097	3	Y	253	241	1	49
02	13944 X	13455	-0-	-489	-0-	278	9	11332	3	Y	166	190	1	25
03	15438 X	14745	-0-	-693	-0-	1940	1	13748	3	Y	177	151	1	51
04	15840 X	13521	-0-	-2319	-0-	183	9	12987	3	Y	158	204	1	5
05	15624 X	6721	-0-	-8903	-0-	802	1	5612	3	Y	120	120	1	5
06	14430 X	6231	-0-	-8199	-0-	195	9	5966	3	Y	108	108	1	5
						360	1							
						174	9							
						977	1							
						132	9							
						146	1							
						119	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859														
01	21979 X	21089	-0-	-890	-0-	326	1	20206	3	Y	506	482	1	100
02	19852 X	19137	-0-	-715	-0-	557	9	15940	3	Y	426	464	1	62
03	21979 X	20968	-0-	-1011	-0-	2728	1	19337	3	Y	456	386	1	132
04	22860 X	19228	-0-	-3632	-0-	469	9	18274	3	Y	406	522	1	16
05	22568 X	21462	-0-	-1106	-0-	1129	1	17873	3	Y	434	429	1	21
06	20490 X	19872	-0-	-618	-0-	502	9	18976	3	Y	391	388	1	24
						507	1							
						447	9							
						3112	1							
						477	9							
						466	1							
						430	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	9279	-0-	-0-	-1292	-0-	140 446	1 9	8693	3	Y	405	385	1			79
02	9352 X	8928	-0-	-0-	-424	-0-	1248 391	1 9	7289	3	Y	355	384	1			50
03	10354 X	9760	-0-	-0-	-594	-0-	515 417	1 9	8828	3	Y	379	321	1			108
04	10020 X	8952	-0-	-0-	-1068	-0-	232 372	1 9	8348	3	Y	338	435	1			11
05	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	-0-	1411 451	1 9	8104	3	Y	410	404	1			17
06	9570 X	9216	-0-	-0-	-354	-0-	211 405	1 9	8600	3	Y	368	365	1			20

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179																	
01	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	-0-	220 251	1 9	13640	3	Y	228	217	1			45
02	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	-0-	1896 209	1 9	11075	3	Y	190	208	1			27
03	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	-0-	800 222	1 9	13711	3	Y	202	171	1			58
04	14760 X	14069	-0-	-0-	-691	-0-	374 199	1 9	13496	3	Y	181	232	1			7
05	14601 X	13880	-0-	-0-	-721	-0-	2032 180	1 9	11668	3	Y	164	163	1			8
06	14250 X	12809	-0-	-0-	-1441	-0-	303 163	1 9	12343	3	Y	148	148	1			8

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346																	
01	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	-0-	171 251	1 9	10595	3	Y	228	217	1			45
02	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	-0-	1444 209	1 9	8439	3	Y	190	208	1			27
03	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	-0-	610 222	1 9	10448	3	Y	202	171	1			58
04	11520 X	10767	-0-	-0-	-753	-0-	285 199	1 9	10283	3	Y	181	232	1			7
05	11160 X	10948	-0-	-0-	-212	-0-	1596 186	1 9	9166	3	Y	169	168	1			8
06	10920 X	10100	-0-	-0-	-820	-0-	238 167	1 9	9695	3	Y	152	151	1			9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31248 X	26128	-0-	-5120	-0-	409 333 9	1	25386	3	Y	303	289	1	59
02	24920 X	18535	-0-	-6385	-0-	2671 260 9	1	15604	3	Y	236	261	1	34
03	27590 X	20729	-0-	-6861	-0-	1128 277 9	1	19324	3	Y	252	214	1	72
04	25530 X	19811	-0-	-5719	-0-	528 248 9	1	19035	3	Y	225	290	1	7
05	26133 X	24981	-0-	-1152	-0-	3650 371 9	1	20960	3	Y	337	330	1	14
06	25290 X	23031	-0-	-2259	-0-	544 333 9	1	22154	3	Y	303	301	1	16
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
01	21979 X	8469	-0-	-13510	-0-	121 223 9	1	8125	3	Y	203	201	1	43
02	12880 X	7464	-0-	-5416	-0-	1054 189 9	1	6221	3	Y	172	189	1	26
03	14012 X	7557	-0-	-6455	-0-	401 195 9	1	6961	3	Y	177	151	1	52
04	13710 X	7680	-0-	-6030	-0-	198 164 9	1	7318	3	Y	149	194	1	7
05	14167 X	7882	-0-	-6285	-0-	1141 163 9	1	6578	3	Y	148	147	1	8
06	8190 X	7557	-0-	-633	-0-	175 154 9	1	7228	3	Y	140	139	1	9
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														
01	26324 X	26324	-0-	-0-	-0-	380 484 9	1	25460	3	Y	440	428	1	90
02	23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	3305 409 9	1	19508	3	Y	372	406	1	56
03	24180 X	23535	-0-	-645	-0-	1258 424 9	1	21853	3	Y	385	328	1	113
04	24870 X	22983	-0-	-1887	-0-	598 328 9	1	22057	3	Y	298	397	1	14
05	25699 X	23537	-0-	-2162	-0-	3432 327 9	1	19778	3	Y	297	295	1	16
06	24870 X	22618	-0-	-2252	-0-	528 309 9	1	21781	3	Y	281	279	1	18
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														
01	27342 X	27070	-0-	-272	-0-	389 559 9	1	26122	3	Y	508	489	1	100
02	24696 X	23890	-0-	-806	-0-	3392 473 9	1	20025	3	Y	430	469	1	61
03	27342 X	24196	-0-	-3146	-0-	1291 488 9	1	22417	3	Y	444	378	1	127
04	29910 X	26558	-0-	-3352	-0-	687 528 9	1	25343	3	Y	480	592	1	15
05	30907 X	27214	-0-	-3693	-0-	3946 526 9	1	22742	3	Y	478	473	1	20
06	26190 X	26148	-0-	-42	-0-	607 499 9	1	25042	3	Y	454	450	1	24

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	28148 X	24514	-0-	-3634	-0-	357	1	23934	3	Y	203	201	1	43
02	25424 X	21645	-0-	-3779	-0-	223	9	18348	3	Y	172	189	1	26
03	28148 X	21913	-0-	-6235	-0-	3108	1	20535	3	Y	178	152	1	52
04	27540 X	23520	-0-	-4020	-0-	189	9	22708	3	Y	179	224	1	7
05	28458 X	24117	-0-	-4341	-0-	1182	1	20384	3	Y	178	176	1	9
06	23730 X	23153	-0-	-577	-0-	196	9	22424	3	Y	169	167	1	11
						615	1							
						197	9							
						3537	1							
						196	9							
						543	1							
						186	9							
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														
01	31031 X	27883	-0-	-3148	-0-	402	1	26999	3	Y	438	422	1	89
02	28028 X	24667	-0-	-3361	-0-	482	9	20744	3	Y	372	405	1	56
03	31031 X	25041	-0-	-5990	-0-	3514	1	23277	3	Y	385	328	1	113
04	30681 X	30681	-0-	-0-	-0-	409	9	29393	3	Y	447	542	1	18
05	31452 X	31452	-0-	-0-	-0-	1340	1	26384	3	Y	445	440	1	23
*06	30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	424	9	28989	3	Y	422	418	1	27
						796	1							
						492	9							
						4578	1							
						490	9							
						702	1							
						464	9							
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														
01	18910 X	17420	-0-	-1490	-0-	250	1	16798	3	Y	338	329	1	68
02	17080 X	15375	-0-	-1705	-0-	372	9	12878	3	Y	287	314	1	41
03	18910 X	15579	-0-	-3331	-0-	2181	1	14423	3	Y	296	252	1	85
04	18840 X	18021	-0-	-819	-0-	316	9	17194	3	Y	328	402	1	11
05	19468 X	18471	-0-	-997	-0-	830	1	15433	3	Y	327	324	1	14
*06	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	326	9	16988	3	Y	310	307	1	17
						466	1							
						361	9							
						2678	1							
						360	9							
						412	1							
						341	9							
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														
01	28241 X	23469	-0-	-4772	-0-	341	1	22867	3	Y	237	230	1	49
02	23576 X	20721	-0-	-2855	-0-	261	9	17530	3	Y	201	219	1	31
03	26102 X	20992	-0-	-5110	-0-	2970	1	19634	3	Y	207	176	1	62
04	25410 X	23241	-0-	-2169	-0-	221	9	22375	3	Y	236	287	1	11
05	26257 X	23828	-0-	-2429	-0-	1130	1	20084	3	Y	235	232	1	14
*06	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	228	9	22113	3	Y	223	221	1	16
						606	1							
						260	9							
						3485	1							
						259	9							
						536	1							
						245	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	505	1	33851	3	Y	1217	1133	1	235
						1339	9							
02	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	4400	1	25971	3	Y	1031	1116	1	150
						1134	9							
03	31942 X	31942	-0-	-0-	-0-	1675	1	29093	3	Y	1067	908	1	309
						1174	9							
04	34530 X	32366	-0-	-2164	-0-	828	1	30553	3	Y	895	1168	1	36
						985	9							
05	35681 X	33158	-0-	-2523	-0-	4758	1	27420	3	Y	891	885	1	42
						980	9							
06	34530 X	31857	-0-	-2673	-0-	732	1	30195	3	Y	845	838	1	49
						930	9							
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
01	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	290	1	19426	3	Y	508	475	1	97
						559	9							
02	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	2522	1	14885	3	Y	430	466	1	61
						473	9							
03	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	960	1	16678	3	Y	444	378	1	127
						488	9							
04	19620 X	18152	-0-	-1468	-0-	467	1	17219	3	Y	424	537	1	14
						466	9							
05	20274 X	18602	-0-	-1672	-0-	2682	1	15456	3	Y	422	418	1	18
						464	9							
06	19620 X	17858	-0-	-1762	-0-	412	1	17006	3	Y	400	396	1	22
						440	9							
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
01	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	249	1	16713	3	Y	541	498	1	102
						595	9							
02	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	2171	1	12817	3	Y	458	494	1	66
						504	9							
03	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	826	1	14353	3	Y	474	403	1	137
						521	9							
04	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	346	1	12775	3	Y	358	481	1	14
						394	9							
05	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	1990	1	11466	3	Y	357	355	1	16
						393	9							
06	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	306	1	12621	3	Y	338	335	1	19
						372	9							
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
01	37008 X	37008	-0-	-0-	-0-	528	1	35438	3	Y	947	869	1	178
						1042	9							
02	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	4606	1	27189	3	Y	802	865	1	115
						882	9							
03	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	1754	1	30457	3	Y	830	705	1	240
						913	9							
04	31830 X	31829	-0-	-1	-0-	819	1	30222	3	Y	716	928	1	28
						788	9							
05	32891 X	32615	-0-	-276	-0-	4707	1	27124	3	Y	713	707	1	34
						784	9							
06	31830 X	31336	-0-	-494	-0-	724	1	29868	3	Y	676	670	1	40
						744	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	41990 X	41990	-0-	-0-	-0-	601 1	40310 3	Y	981	922 1				191
02	37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	1079 9	30907 3	Y	831	901 1				121
03	37556 X	37556	-0-	-0-	-0-	5236 1	34618 3	Y	859	730 1				250
04	40650 X	39128	-0-	-1522	-0-	914 9	37232 3	Y	806	1024 1				32
05	42005 X	40101	-0-	-1904	-0-	1993 1	33420 3	Y	802	794 1				40
06	40650 X	38523	-0-	-2127	-0-	945 9	36795 3	Y	761	754 1				47
						1009 1								
						887 9								
						5799 1								
						882 9								
						891 1								
						837 9								
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
01	28954 X	26190	-0-	-2764	-0-	373 1	24999 3	Y	744	753 1				160
02	26152 X	23106	-0-	-3046	-0-	818 9	19166 3	Y	630	696 1				94
03	28954 X	23415	-0-	-5539	-0-	3247 1	21462 3	Y	652	556 1				190
04	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	693 9	26032 3	Y	746	908 1				28
05	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	1236 1	23366 3	Y	743	735 1				36
*06	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	717 9	25727 3	Y	705	698 1				43
						705 1								
						821 9								
						4055 1								
						817 9								
						623 1								
						776 9								
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9040 - 15141														
01	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	285 1	19142 3	Y	474	450 1				93
02	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	521 9	14675 3	Y	401	436 1				58
03	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	2486 1	16436 3	Y	415	353 1				120
04	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	441 9	18642 3	Y	448	552 1				16
05	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	946 1	16733 3	Y	446	441 1				21
*06	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	457 9	18420 3	Y	423	419 1				25
						505 1								
						493 9								
						2903 1								
						491 9								
						446 1								
						465 9								
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
01	27714 X	17828	-0-	-9886	-0-	256 1	17163 3	Y	372	357 1				75
02	16156 X	15733	-0-	-423	-0-	409 9	13157 3	Y	315	343 1				47
03	17887 X	15934	-0-	-1953	-0-	2229 1	14727 3	Y	326	278 1				95
04	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	347 9	18103 3	Y	400	480 1				15
05	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	848 1	16234 3	Y	398	394 1				19
06	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	359 9	17851 3	Y	377	374 1				22
						490 1								
						440 9								
						2817 1								
						438 9								
						432 1								
						415 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
01	27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	402	1	26978	3	Y	474	439	1	90
02	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	521	9	20684	3	Y	401	433	1	58
03	27001 X	15292	-0-	-11709	-0-	3504	1	14196	3	Y	254	232	1	80
04	23364 X	23364	-0-	-0-	-0-	441	9	22439	3	Y	288	358	1	10
05	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	817	1	20836	3	Y	297	294	1	13
*06	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	279	9	22941	3	Y	282	279	1	16
						608	1							
						317	9							
						3615	1							
						327	9							
						556	1							
						310	9							
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
01	20615 X	20328	-0-	-287	-0-	293	1	19663	3	Y	338	332	1	70
02	21476 X	17944	-0-	-3532	-0-	372	9	15074	3	Y	287	315	1	42
03	23777 X	18182	-0-	-5595	-0-	2554	1	16884	3	Y	296	252	1	86
04	23160 X	17636	-0-	-5524	-0-	316	9	16915	3	Y	239	315	1	10
05	23932 X	18067	-0-	-5865	-0-	972	1	15172	3	Y	238	236	1	12
06	19680 X	17367	-0-	-2313	-0-	326	9	16714	3	Y	225	223	1	14
						458	1							
						263	9							
						2633	1							
						262	9							
						405	1							
						248	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
01	35898 X	35608	-0-	-290	-0-	513	1	34425	3	Y	609	576	1	120
02	32424 X	31433	-0-	-991	-0-	670	9	26394	3	Y	516	561	1	75
03	35898 X	31818	-0-	-4080	-0-	4471	1	29532	3	Y	533	453	1	155
04	34470 X	885	-0-	-33585	-0-	568	9	801	3	Y	56	203	1	8
05	35619 X	1430	-0-	-34189	-0-	1700	1	1135	3	Y	89	92	1	5
06	34470 X	1372	-0-	-33098	-0-	586	9	1250	3	Y	84	84	1	5
						22	1							
						62	9							
						197	1							
						98	9							
						30	1							
						92	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
01	33976 X	31456	-0-	-2520	-0-	457	1	30627	3	Y	338	325	1	68
02	29624 X	27773	-0-	-1851	-0-	372	9	23480	3	Y	287	313	1	42
03	32798 X	28097	-0-	-4701	-0-	3977	1	26259	3	Y	296	252	1	86
04	30450 X	21963	-0-	-8487	-0-	316	9	21128	3	Y	239	315	1	10
05	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	1512	1	30023	3	Y	377	369	1	18
*06	34203 X	34203	-0-	-0-	-0-	326	9	33010	3	Y	357	354	1	21
						572	1							
						263	9							
						5210	1							
						415	9							
						800	1							
						393	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	26195 X	15289	-0-	-10906	-0-	218 1	14625 3	Y	405	403 1				84
02	23660 X	13523	-0-	-10137	-0-	446 9	1904 1	11241 3	Y	344	378 1			50
03	26195 X	13687	-0-	-12508	-0-	378 9	724 1	12572 3	Y	355	303 1			102
04	16320 X	4432	-0-	-11888	-0-	391 9	114 1	4215 3	Y	94	191 1			5
05	16864 X	7169	-0-	-9695	-0-	103 9	1036 1	5970 3	Y	148	147 1			6
06	14790 X	6894	-0-	-7896	-0-	163 9	159 1	6581 3	Y	140	139 1			7
						154 9								
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
01	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	293 1	19663 3	Y	406	360 1				73
02	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	447 9	2554 1	15074 3	Y	344	368 1			49
03	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	378 9	972 1	16881 3	Y	356	302 1			103
04	19740 X	11630	-0-	-8110	-0-	392 9	301 1	11121 3	Y	189	283 1			9
05	20398 X	18840	-0-	-1558	-0-	208 9	2737 1	15776 3	Y	297	293 1			13
06	19740 X	18099	-0-	-1641	-0-	327 9	421 1	17368 3	Y	282	279 1			16
						310 9								
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
01	26407 X	26407	-0-	-0-	-0-	382 1	25653 3	Y	338	325 1				68
02	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	372 9	3331 1	19666 3	Y	286	312 1			42
03	23591 X	22857	-0-	-734	-0-	315 9	1227 1	21314 3	Y	287	245 1			84
04	25560 X	16885	-0-	-8675	-0-	316 9	439 1	16194 3	Y	229	303 1			10
05	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	252 9	3983 1	22956 3	Y	360	353 1			17
*06	26262 X	26262	-0-	-0-	-0-	396 9	612 1	25275 3	Y	341	338 1			20
						375 9								
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
01	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	164 1	10836 3	Y	679	645 1				133
02	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	747 9	1661 1	9768 3	Y	852	871 1			114
03	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	937 9	646 1	11199 3	Y	872	736 1			250
04	12780 X	12026	-0-	-754	-0-	959 9	290 1	10814 3	Y	838	1057 1			31
05	13702 X	11131	-0-	-2571	-0-	922 9	1519 1	8765 3	Y	770	765 1			36
06	13260 X	10625	-0-	-2635	-0-	847 9	232 1	9614 3	Y	708	702 1			42
						779 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	25 1	1684	3	Y	118	112	1		23
02	1708 N	1563	-0-	-145	-0-	130 9	1239	3	Y	103	112	1		14
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	211 1	1419	3	Y	105	89	1		30
04	2010 X	1519	-0-	-491	-0-	113 9	1371	3	Y	101	128	1		3
05	2077 X	1212	-0-	-865	-0-	82 1	987	3	Y	49	50	1		2
06	1770 X	1157	-0-	-613	-0-	116 9	1081	3	Y	45	44	1		3
						37 1								
						111 9								
						171 1								
						54 9								
						26 1								
						50 9								
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	131 1	8630	3	Y	561	533	1		110
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	617 9	9079	3	Y	542	575	1		77
03	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	1544 1	10408	3	Y	555	471	1		161
04	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	596 9	10043	3	Y	533	673	1		21
05	12431 X	7125	-0-	-5306	-0-	600 1	5763	3	Y	330	334	1		17
06	12030 X	6792	-0-	-5238	-0-	611 9	6307	3	Y	303	301	1		19
						269 1								
						586 9								
						999 1								
						363 9								
						152 1								
						333 9								
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590														
01	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	256 1	16905	3	Y	944	896	1		186
02	16800 X	14039	-0-	-2761	-0-	1038 9	11343	3	Y	697	778	1		105
03	18600 X	14537	-0-	-4063	-0-	1929 1	13003	3	Y	713	610	1		208
04	19830 X	13649	-0-	-6181	-0-	767 9	12558	3	Y	686	868	1		26
05	20491 X	13871	-0-	-6620	-0-	750 1	11203	3	Y	660	655	1		31
06	17610 X	13244	-0-	-4366	-0-	784 9	12280	3	Y	607	603	1		35
						336 1								
						755 9								
						1942 1								
						726 9								
						296 1								
						668 9								
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627														
01	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	205 1	13514	3	Y	974	925	1		192
02	13636 X	12765	-0-	-871	-0-	1071 9	10114	3	Y	846	915	1		123
03	15097 X	13707	-0-	-1390	-0-	1720 1	12026	3	Y	897	760	1		260
04	16080 X	12880	-0-	-3200	-0-	931 9	11620	3	Y	863	1089	1		34
05	16616 X	13550	-0-	-3066	-0-	694 1	10800	3	Y	798	793	1		39
06	14310 X	12939	-0-	-1371	-0-	987 9	11846	3	Y	734	729	1		44
						311 1								
						949 9								
						1872 1								
						878 9								
						286 1								
						807 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20801 X	18766	-0-	-2035	-0-	252 1638	1 9	16876	3	Y	1489	1379	1	283
02	18788 X	16517	-0-	-2271	-0-	2192 1387	1 9	12938	3	Y	1261	1363	1	181
03	17732 X	15138	-0-	-2594	-0-	754 1296	1 9	13088	3	Y	1178	1013	1	346
04	18150 X	15774	-0-	-2376	-0-	384 1231	1 9	14159	3	Y	1119	1423	1	42
05	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	2646 1471	1 9	15249	3	Y	1337	1317	1	62
06	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	407 1395	1 9	16792	3	Y	1268	1257	1	73
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
01	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	238 1304	1 9	15965	3	Y	1185	1104	1	226
02	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	2073 1103	1 9	12239	3	Y	1003	1085	1	144
03	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	713 1031	1 9	12381	3	Y	937	806	1	275
04	16950 X	12329	-0-	-4621	-0-	304 794	1 9	11231	3	Y	722	968	1	29
05	17515 X	17210	-0-	-305	-0-	2385 1079	1 9	13746	3	Y	981	965	1	45
06	16950 X	16525	-0-	-425	-0-	367 1023	1 9	15135	3	Y	930	921	1	54
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
01	19964 X	16846	-0-	-3118	-0-	228 1304	1 9	15314	3	Y	1185	1122	1	232
02	18032 X	14831	-0-	-3201	-0-	1989 1103	1 9	11739	3	Y	1003	1089	1	146
03	17546 X	13592	-0-	-3954	-0-	684 1031	1 9	11877	3	Y	937	807	1	276
04	16290 X	10461	-0-	-5829	-0-	257 722	1 9	9482	3	Y	656	904	1	28
05	16833 X	16060	-0-	-773	-0-	2215 1079	1 9	12766	3	Y	981	963	1	46
06	16290 X	15418	-0-	-872	-0-	340 1023	1 9	14055	3	Y	930	921	1	55
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
01	21762 X	19375	-0-	-2387	-0-	270 1005	1 9	18100	3	Y	914	891	1	188
02	18956 X	17077	-0-	-1879	-0-	2351 851	1 9	13875	3	Y	774	847	1	115
03	19778 X	15080	-0-	-4698	-0-	779 767	1 9	13534	3	Y	697	604	1	208
04	18750 X	13008	-0-	-5742	-0-	325 679	1 9	12004	3	Y	617	800	1	25
05	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	2804 1013	1 9	16161	3	Y	921	902	1	44
06	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	431 961	1 9	17796	3	Y	874	865	1	53

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9176 X	7908	-0-	-1268	-0-	112 422 9	1	7374	3	Y	384	364	1		76
02	8288 X	7023	-0-	-1265	-0-	971 341 9	1	5711	3	Y	310	339	1		47
03	9176 X	7275	-0-	-1901	-0-	378 349 9	1	6548	3	Y	317	271	1		93
04	8610 X	6827	-0-	-1783	-0-	169 336 9	1	6322	3	Y	305	386	1		12
05	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	1372 424 9	1	7918	3	Y	385	379	1		18
*06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	209 389 9	1	8683	3	Y	354	351	1		21
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514															
01	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	154 358 9	1	10126	3	Y	325	309	1		63
02	9604 X	8343	-0-	-1261	-0-	1175 255 9	1	6913	3	Y	232	261	1		34
03	10633 X	8644	-0-	-1989	-0-	457 262 9	1	7925	3	Y	238	204	1		68
04	11610 X	8110	-0-	-3500	-0-	205 252 9	1	7653	3	Y	229	289	1		8
05	11997 X	8790	-0-	-3207	-0-	1254 303 9	1	7233	3	Y	275	270	1		13
06	10290 X	8403	-0-	-1887	-0-	191 278 9	1	7934	3	Y	253	251	1		15
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150															
01	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	166 487 9	1	10955	3	Y	443	421	1		86
02	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	1350 370 9	1	7936	3	Y	336	373	1		49
03	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	525 377 9	1	9099	3	Y	343	293	1		99
04	12660 X	9384	-0-	-3276	-0-	235 363 9	1	8786	3	Y	330	417	1		12
05	13082 X	11157	-0-	-1925	-0-	1581 453 9	1	9123	3	Y	412	406	1		18
06	11220 X	10670	-0-	-550	-0-	241 417 9	1	10012	3	Y	379	376	1		21
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892															
01	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	119 260 9	1	7824	3	Y	236	224	1		47
02	7588 X	7067	-0-	-521	-0-	961 454 9	1	5652	3	Y	413	407	1		53
03	8401 X	7319	-0-	-1082	-0-	374 465 9	1	6480	3	Y	423	355	1		121
04	8940 X	6866	-0-	-2074	-0-	167 447 9	1	6252	3	Y	406	511	1		16
05	9238 X	5424	-0-	-3814	-0-	779 152 9	1	4493	3	Y	138	146	1		8
06	7950 X	5180	-0-	-2770	-0-	119 139 9	1	4922	3	Y	126	126	1		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13609 X	12459	-0-	-1150	-0-	180	1	11857	3	Y	384	364	1	76
02	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	422	9	1775	1	10438	3	Y	361	52
03	13113 X	13064	-0-	-49	-0-	397	9	690	1	11967	3	Y	370	108
04	13620 X	12256	-0-	-1364	-0-	407	9	309	1	11555	3	Y	356	14
05	14074 X	12397	-0-	-1677	-0-	392	9	1778	1	10256	3	Y	330	16
06	13500 X	11842	-0-	-1658	-0-	363	9	271	1	11238	3	Y	303	18
						333	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875														
01	14415 X	13332	-0-	-1083	-0-	194	1	12780	3	Y	325	309	1	63
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	358	9	1995	1	11730	3	Y	335	45
03	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	369	9	776	1	13457	3	Y	343	97
04	14580 X	13703	-0-	-877	-0-	377	9	348	1	12992	3	Y	330	11
05	15593 X	11127	-0-	-4466	-0-	363	9	1599	1	9225	3	Y	275	12
06	15090 X	10640	-0-	-4450	-0-	303	9	244	1	10118	3	Y	253	14
						278	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957														
01	11966 X	7173	-0-	-4793	-0-	104	1	6874	3	Y	177	169	1	34
02	10808 X	7549	-0-	-3259	-0-	195	9	1068	1	6282	3	Y	181	24
03	11966 X	7817	-0-	-4149	-0-	199	9	415	1	7198	3	Y	185	52
04	7860 X	7335	-0-	-525	-0-	204	9	186	1	6953	3	Y	178	6
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	196	9	1219	1	7032	3	Y	193	9
06	8100 X	8095	-0-	-5	-0-	212	9	186	1	7714	3	Y	177	10
						195	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571														
01	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	169	1	11170	3	Y	709	673	1	140
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	780	9	1483	1	8724	3	Y	645	93
03	11997 X	11305	-0-	-692	-0-	710	9	577	1	10002	3	Y	660	192
04	13200 X	10614	-0-	-2586	-0-	726	9	259	1	9656	3	Y	635	25
05	13640 X	10726	-0-	-2914	-0-	699	9	1477	1	8523	3	Y	660	32
06	11730 X	10242	-0-	-1488	-0-	726	9	225	1	9349	3	Y	607	37
						668	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	144	1	9483	3	Y	384	357	1	73
02	8624 X	8076	-0-	-548	-0-	422	9	6636	3	Y	284	315	1	42
03	9548 X	8368	-0-	-1180	-0-	1128	1	7609	3	Y	291	249	1	84
04	9960 X	7841	-0-	-2119	-0-	312	9	7337	3	Y	279	354	1	9
05	10044 X	6912	-0-	-3132	-0-	439	1	5659	3	Y	247	246	1	10
06	9720 X	6604	-0-	-3116	-0-	320	9	6204	3	Y	227	226	1	11
						197	1							
						307	9							
						981	1							
						272	9							
						150	1							
						250	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	36	1	2371	3	Y	177	168	1	35
02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	195	9	4903	3	Y	207	214	1	28
03	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	834	1	5622	3	Y	211	178	1	61
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	228	9	5426	3	Y	203	256	1	8
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	324	1	5723	3	Y	275	270	1	13
*06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	232	9	6275	3	Y	253	251	1	15
						145	1							
						223	9							
						992	1							
						303	9							
						151	1							
						278	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
01	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	82	1	5385	3	Y	323	306	1	63
02	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	355	9	4568	3	Y	310	329	1	44
03	5983 X	5889	-0-	-94	-0-	777	1	5238	3	Y	317	269	1	92
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	341	9	5058	3	Y	305	385	1	12
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	302	1	4192	3	Y	248	247	1	13
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	349	9	4598	3	Y	228	227	1	14
						135	1							
						336	9							
						726	1							
						273	9							
						111	1							
						251	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542														
01	13609 X	13166	-0-	-443	-0-	190	1	12522	3	Y	413	392	1	82
02	12180 X	11822	-0-	-358	-0-	454	9	9886	3	Y	232	276	1	38
03	13485 X	12250	-0-	-1235	-0-	1681	1	11334	3	Y	238	206	1	70
04	14370 X	11489	-0-	-2881	-0-	255	9	10944	3	Y	229	290	1	9
05	14849 X	12728	-0-	-2121	-0-	654	1	10538	3	Y	330	323	1	16
06	12750 X	12171	-0-	-579	-0-	262	9	11558	3	Y	304	302	1	18
						293	1							
						252	9							
						1827	1							
						363	9							
						279	1							
						334	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	17267 X	12661	-0-	-4606	-0-	184	1	12119	3	Y	325	309	1	63
02	15232 X	10814	-0-	-4418	-0-	358	9	1530	1	9000	3	Y	258	37
03	16864 X	11203	-0-	-5661	-0-	284	9	595	1	10318	3	Y	264	76
04	13830 X	10508	-0-	-3322	-0-	290	9	267	1	9962	3	Y	254	9
05	14291 X	12961	-0-	-1330	-0-	279	9	1861	1	10737	3	Y	330	14
*06	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	363	9	283	1	11756	3	Y	303	17
						333	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618														
01	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	175	1	11550	3	Y	649	616	1	128
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	714	9	1450	1	8528	3	Y	490	73
03	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	539	9	564	1	9777	3	Y	502	146
04	13560 X	10224	-0-	-3336	-0-	552	9	253	1	9440	3	Y	483	18
05	14012 X	9733	-0-	-4279	-0-	531	9	1362	1	7856	3	Y	468	21
06	12030 X	9289	-0-	-2741	-0-	515	9	208	1	8609	3	Y	429	24
						472	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896														
01	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	78	1	5119	3	Y	442	419	1	86
02	4900 X	3735	-0-	-1165	-0-	486	9	489	1	2876	3	Y	336	50
03	5425 X	3864	-0-	-1561	-0-	370	9	190	1	3297	3	Y	343	100
04	6180 X	3631	-0-	-2549	-0-	377	9	85	1	3183	3	Y	330	13
05	6386 X	2928	-0-	-3458	-0-	363	9	388	1	2237	3	Y	275	14
06	5490 X	2783	-0-	-2707	-0-	303	9	59	1	2447	3	Y	252	15
						277	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	7254 X	5860	-0-	-1394	-0-	84 228 9	1	5548	3	Y	207	197	1	40
02	6552 X	4711	-0-	-1841	-0-	660 171 9	1	3880	3	Y	155	172	1	23
03	7254 X	4879	-0-	-2375	-0-	257 174 9	1	4448	3	Y	158	135	1	46
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	115 167 9	1	4295	3	Y	152	193	1	5
05	4092 X	3250	-0-	-842	-0-	458 152 9	1	2640	3	Y	138	137	1	6
06	3960 X	3104	-0-	-856	-0-	70 139 9	1	2895	3	Y	126	125	1	7
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 07/10/2025 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334														
01	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	203 487 9	1	13399	3	Y	443	421	1	86
02	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	1899 512 9	1	11167	3	Y	465	488	1	63
03	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	738 523 9	1	12802	3	Y	475	403	1	135
04	15390 X	13194	-0-	-2196	-0-	331 503 9	1	12360	3	Y	457	577	1	15
05	15903 X	14323	-0-	-1580	-0-	2040 515 9	1	11768	3	Y	468	464	1	19
06	14550 X	13691	-0-	-859	-0-	311 473 9	1	12907	3	Y	430	426	1	23
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
01	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	159 584 9	1	10482	3	Y	531	504	1	105
02	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	1246 397 9	1	7326	3	Y	361	410	1	56
03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	484 407 9	1	8395	3	Y	370	317	1	109
04	12240 X	8708	-0-	-3532	-0-	217 391 9	1	8100	3	Y	355	450	1	14
05	12648 X	7228	-0-	-5420	-0-	1023 303 9	1	5902	3	Y	275	275	1	14
06	10860 X	6888	-0-	-3972	-0-	156 277 9	1	6455	3	Y	252	250	1	16
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
01	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	118 422 9	1	7801	3	Y	384	364	1	76
02	6972 X	6787	-0-	-185	-0-	941 312 9	1	5534	3	Y	284	317	1	43
03	7719 X	7031	-0-	-688	-0-	366 320 9	1	6345	3	Y	291	249	1	85
04	9090 X	6597	-0-	-2493	-0-	164 307 9	1	6126	3	Y	279	353	1	11
05	9393 X	6804	-0-	-2589	-0-	960 303 9	1	5541	3	Y	275	272	1	14
06	8070 X	6503	-0-	-1567	-0-	147 278 9	1	6078	3	Y	253	251	1	16

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	164 1	10789 3	Y	384	364 1				76
02	10136 X	10118	-0-	-18	-0-	422 9	8405 3	Y	258	294 1				40
03	11222 X	10486	-0-	-736	-0-	1429 1	9640 3	Y	264	227 1				77
04	12420 X	9832	-0-	-2588	-0-	284 9	9304 3	Y	254	322 1				9
05	12834 X	9746	-0-	-3088	-0-	556 1	8100 3	Y	220	219 1				10
06	11010 X	9321	-0-	-1689	-0-	290 9	8885 3	Y	202	201 1				11
						249 1								
						279 9								
						1404 1								
						242 9								
						214 1								
						222 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005														
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	61 1	4054 3	Y	354	336 1				70
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	389 9	2600 3	Y	258	289 1				39
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	442 1	2980 3	Y	264	226 1				77
04	4890 X	3234	-0-	-1656	-0-	284 9	2878 3	Y	254	322 1				9
05	5053 X	3110	-0-	-1943	-0-	172 1	2418 3	Y	248	246 1				11
06	4350 X	2967	-0-	-1383	-0-	290 9	2652 3	Y	228	227 1				12
						77 1								
						279 9								
						419 1								
						273 9								
						64 1								
						251 9								
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897														
01	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	211 1	13921 3	Y	354	336 1				70
02	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	389 9	8803 3	Y	284	312 1				42
03	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	1497 1	10092 3	Y	291	248 1				85
04	15870 X	10313	-0-	-5557	-0-	312 9	9745 3	Y	279	353 1				11
05	16399 X	11002	-0-	-5397	-0-	582 1	9067 3	Y	330	325 1				16
06	14040 X	10520	-0-	-3520	-0-	320 9	9946 3	Y	304	302 1				18
						261 1								
						307 9								
						1572 1								
						363 9								
						240 1								
						334 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230														
01	18321 X	17399	-0-	-922	-0-	249 1	16438 3	Y		647	614 1			129
02	16548 X	11915	-0-	-4633	-0-	712 9	9748 3	Y		463	520 1			72
03	18321 X	12341	-0-	-5980	-0-	1658 1	11175 3	Y		474	405 1			141
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	509 9	9380 3	Y		396	519 1			18
05	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	645 1	8912 3	Y		440	435 1			23
*06	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	521 9	9761 3	Y		403	400 1			26
						251 1								
						436 9								
						1545 1								
						484 9								
						235 1								
						443 9								
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160														
01	43214 X	26101	-0-	-17113	-0-	25056 2	1045 9	N		950	951 1			32
02	39032 X	35840	-0-	-3192	-0-	34964 2	876 9	N		796	765 1			63
03	42377 X	36260	-0-	-6117	-0-	35412 2	848 9	N		771	775 1			59
04	38580 X	34215	-0-	-4365	-0-	33467 2	748 9	N		680	716 1			23
05	42354 X	42354	-0-	-0-	-0-	41611 2	743 9	N		675	689 1			9
06	38400 X	32432	-0-	-5968	-0-	31788 2	644 9	N		585	579 1			15
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365														
01	46283 X	40709	-0-	-5574	-0-	39897 2	812 9	N		738	737 1			20
02	41804 X	33697	-0-	-8107	-0-	33018 2	679 9	N		617	593 1			44
03	44237 X	32933	-0-	-11304	-0-	32272 2	661 9	N		601	601 1			44
04	39390 X	27170	-0-	-12220	-0-	26567 2	603 9	N		548	556 1			36
05	40703 X	34544	-0-	-6159	-0-	33980 2	564 9	N		513	534 1			15
*06	39390 X	23310	-0-	-16080	-0-	22809 2	501 9	N		455	449 1			21

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42408 X	38475	-0-	-3933	-0-	37149	2	1326	9 N	1205	1162	1		73
02	38304 X	31946	-0-	-6358	-0-	30935	2	1011	9 N	919	935	1		57
03	41354 X	34189	-0-	-7165	-0-	33153	2	1036	9 N	942	947	1		52
04	37350 X	34289	-0-	-3061	-0-	33325	2	964	9 N	876	875	1		53
05	43481 X	43481	-0-	-0-	-0-	42600	2	881	9 N	801	842	1		12
06	37230 X	33513	-0-	-3717	-0-	32680	2	833	9 N	757	708	1		61
JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579														
01	56420 X	50814	-0-	-5606	-0-	49087	2	1727	9 N	1570	1557	1		57
02	50960 X	42875	-0-	-8085	-0-	41398	2	1477	9 N	1343	1253	1		147
03	55490 X	46892	-0-	-8598	-0-	45537	2	1355	9 N	1232	1269	1		110
04	49170 X	45395	-0-	-3775	-0-	44138	2	1257	9 N	1143	1173	1		80
05	56157 X	56157	-0-	-0-	-0-	54987	2	1170	9 N	1064	1128	1		16
06	49170 X	42821	-0-	-6349	-0-	41748	2	1073	9 N	975	949	1		42
JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722														
01	50995 X	49678	-0-	-1317	-0-	49169	2	509	9 N	463	667	1		25
02	46060 X	31768	-0-	-14292	-0-	31023	2	745	9 N	677	676	1		26
03	45415 X	29802	-0-	-15613	-0-	29066	2	736	9 N	669	669	1		26
04	48090 X	29609	-0-	-18481	-0-	28978	2	631	9 N	574	566	1		34
05	49693 X	33713	-0-	-15980	-0-	33166	2	547	9 N	497	509	1		22
06	48090 X	23580	-0-	-24510	-0-	23126	2	454	9 N	413	363	1		72
JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092														
01	44020 X	43149	-0-	-871	-0-	42734	2	415	9 N	377	569	1		23
02	39760 X	30620	-0-	-9140	-0-	29979	2	641	9 N	583	577	1		29
03	40393 X	30960	-0-	-9433	-0-	30334	2	626	9 N	569	571	1		27
04	41760 X	31178	-0-	-10582	-0-	30639	2	539	9 N	490	483	1		34
05	43152 X	37293	-0-	-5859	-0-	36824	2	469	9 N	426	434	1		26
06	41760 X	28733	-0-	-13027	-0-	28322	2	411	9 N	374	310	1		90
JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822														
01	33170 X	17324	-0-	-15846	-0-	16954	2	370	9 N	336	574	1		23
02	35102 X	35102	-0-	-0-	-0-	34454	2	648	9 N	589	582	1		30
03	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	36075	2	627	9 N	570	576	1		24
04	36215 X	36215	-0-	-0-	-0-	35663	2	552	9 N	502	488	1		38
05	44079 X	44079	-0-	-0-	-0-	43599	2	480	9 N	436	438	1		36
06	34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	33837	2	411	9 N	374	313	1		97
JOHN GARNER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 297364 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9350 - 20546														
01	28024 X	7471	-0-	-20553	-0-	6840	2	631	9 N	574	557	1		18
02	25312 X	22042	-0-	-3270	-0-	21423	2	619	9 N	563	565	1		16
03	28024 X	23289	-0-	-4735	-0-	22676	2	613	9 N	557	559	1		14
04	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	22839	2	526	9 N	478	473	1		19
05	30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	29540	2	466	9 N	424	425	1		18
06	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24263	2	376	9 N	342	303	1		57
JOHN GARNER RANCH WELL #: 13H RRCID -> 297365 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9580 - 21484														
01	32705 X	30865	-0-	-1840	-0-	30061	2	804	9 N	731	924	1		21
02	29540 X	22875	-0-	-6665	-0-	21845	2	1030	9 N	936	936	1		21
03	32674 X	22227	-0-	-10447	-0-	21208	2	1019	9 N	926	926	1		21
04	29880 X	22862	-0-	-7018	-0-	21996	2	866	9 N	787	784	1		24
05	30876 X	28108	-0-	-2768	-0-	27339	2	769	9 N	699	704	1		19
06	29880 X	21847	-0-	-8033	-0-	21257	2	590	9 N	536	502	1		53

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900												
01	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	-0-
						32	4					
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1241	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
05	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	97	1	1084	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	86	1	975	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390												
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	N	79	29
						67	4					
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	N	57	30
						19	4					
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	2	N	60	21
						19	4					
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	171	1	1976	2	N	70	44
						21	4					
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	184	1	2046	2	N	54	17
						21	4					
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	167	1	1890	2	N	64	24
						27	4					
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200												
*01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	2	Y	157	50
						95	4					
*02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	140	1	2689	2	Y	113	42
						23	4					
*03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	225	1	3600	2	Y	127	22
						30	4					
*04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	296	1	3432	2	Y	149	71
						36	4					
*05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	316	1	3521	2	Y	138	36
						35	4					
06	3570 X	3041	-0-	-529	-0-	232	1	2622	2	Y	136	51
						37	4					
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850												
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		73 1	43 4	1535 2	283 9	Y	257	263 1		82
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		73 1	12 4	1413 2	204 9	Y	185	199 1		68
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		95 1	13 4	1521 2	231 9	Y	210	241 1		37
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		130 1	16 4	1503 2	267 9	Y	243	164 1		116
*05	1891 N	1776	-0-	-115	-0-		125 1	14 4	1388 2	249 9	Y	226	283 1		59
06	1800 N	1656	-0-	-144	-0-		113 1	18 4	1280 2	245 9	Y	223	198 1		84

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670															
01	3906 X	1760	-0-	-2146	-0-		78 1	46 4	1636 2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-						Y	-0-			-0-
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						Y	-0-			-0-
04	3930 X	26	-0-	-3904	-0-		2 1		24 2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-						Y	-0-			-0-
06	1710 X	1	-0-	-1709	-0-		1 2				Y	-0-			-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		82 1	48 4	1716 2	56 9	Y	51	49 1		19
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		88 1	14 4	1684 2	42 9	Y	38	37 1		20
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		116 1	16 4	1858 2	43 9	Y	39	45 1		14
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		164 1	20 4	1896 2	51 9	Y	46	31 1		29
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		153 1	395 4	1706 2	39 9	Y	35	53 1		11
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		141 1	23 4	1595 2	46 9	Y	42	37 1		16

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
01	1023 N	902	-0-	-121	-0-		39 1	23 4	810 2	30 9	Y	27	25 1		10
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-		42 1	7 4	801 2	21 9	Y	19	19 1		10
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		56 1	8 4	897 2	22 9	Y	20	23 1		7
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		78 1	10 4	909 2	25 9	Y	23	15 1		15
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-		77 1	9 4	862 2	20 9	Y	18	27 1		6
06	960 N	877	-0-	-83	-0-		68 1	11 4	775 2	23 9	Y	21	19 1		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	837 N	610	-0-	-227	-0-	27 1	566 2	16 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	756 N	622	-0-	-134	-0-	30 1	586 2	5 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	48 1	768 2	7 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	70 1	809 2	9 4	2 9	Y	2	1 1	1
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62 1	691 2	15 4	2 9	Y	-0-	1 1	-0-
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	60 1	681 2	10 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300													
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	24 1	497 2	14 4	30 9	Y	27	25 1	10
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	27 1	513 2	4 4	21 9	Y	19	19 1	10
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36 1	582 2	5 4	22 9	Y	20	23 1	7
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	6 4	25 9	Y	23	15 1	15
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	49 1	549 2	194 4	20 9	Y	18	27 1	6
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	50 1	568 2	8 4	23 9	Y	21	19 1	8
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250													
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81 1	1711 2	48 4	67 9	Y	61	58 1	22
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80 1	1535 2	13 4	48 9	Y	44	43 1	23
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	103 1	1654 2	14 4	51 9	Y	46	53 1	16
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	148 1	1710 2	18 4	59 9	Y	54	36 1	34
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	162 1	1799 2	18 4	45 9	Y	41	62 1	13
06	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	136 1	1541 2	22 4	53 9	Y	48	43 1	18
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350													
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	87 1	1837 2	51 4	47 9	Y	43	41 1	16
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	84 1	1625 2	14 4	35 9	Y	32	31 1	17
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	106 1	1700 2	14 4	36 9	Y	33	38 1	12
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	145 1	1683 2	18 4	42 9	Y	38	26 1	24
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	132 1	1466 2	15 4	32 9	Y	29	44 1	9
06	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	98 1	1105 2	16 4	39 9	Y	35	31 1	13

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		56	1	1187	2	Y	29	27	1			11
							33	4	32	9							
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		58	1	1115	2	Y	20	20	1			11
							10	4	22	9							
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		88	1	1410	2	Y	22	25	1			8
							12	4	24	9							
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		118	1	1369	2	Y	25	17	1			16
							14	4	28	9							
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		113	1	1254	2	Y	19	29	1			6
							13	4	21	9							
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		102	1	1156	2	Y	23	20	1			9
							16	4	25	9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850																	
01	2170 X	1774	-0-	-396	-0-		75	1	1586	2	Y	63	60	1			23
							44	4	69	9							
02	1960 X	819	-0-	-1141	-0-		38	1	739	2	Y	33	39	1			17
							6	4	36	9							
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		141	1	2262	2	Y	47	48	1			16
							19	4	52	9							
04	2100 X	1905	-0-	-195	-0-		145	1	1685	2	Y	52	37	1			31
							18	4	57	9							
05	1922 X	1875	-0-	-47	-0-		151	1	1676	2	Y	28	47	1			12
							17	4	31	9							
06	2100 X	1853	-0-	-247	-0-		144	1	1630	2	Y	51	44	1			19
							23	4	56	9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550																	
01	2790 N	2458	-0-	-332	-0-		103	1	2171	2	Y	112	106	1			42
							61	4	123	9							
02	2352 N	1601	-0-	-751	-0-		74	1	1426	2	Y	81	80	1			43
							12	4	89	9							
03	2542 N	2237	-0-	-305	-0-		125	1	2003	2	Y	84	97	1			30
							17	4	92	9							
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		179	1	2070	2	Y	99	66	1			63
							22	4	109	9							
05	1767 N	888	-0-	-879	-0-		66	1	738	2	Y	70	111	1			22
							7	4	77	9							
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		202	1	2288	2	Y	90	78	1			34
							32	4	99	9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500																	
01	1860 N	1849	-0-	-11	-0-		76	1	1608	2	Y	109	112	1			39
							45	4	120	9							
02	1680 N	1595	-0-	-85	-0-		74	1	1421	2	Y	80	77	1			42
							12	4	88	9							
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-		172	1	2753	2	Y	91	100	1			33
							23	4	100	9							
04	1800 N	914	-0-	-886	-0-		66	1	763	2	Y	70	56	1			47
							8	4	77	9							
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		226	1	2514	2	Y	74	96	1			25
							25	4	81	9							
06	3000 N	3234	-0-	234	234		250	1	2830	2	Y	104	90	1			39
							40	4	114	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	32 1	675 2	Y	-0-				-0-
						19 4							
02	700 N	644	-0-	-56	-0-	32 1	607 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	36 1	575 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	86 1	998 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	57 1	629 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49 1	552 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000													
01	1426 N	464	-0-	-962	-0-	20 1	410 2	Y	21	19	1		8
						11 4	23 9						
02	812 N	686	-0-	-126	-0-	33 1	627 2	Y	19	17	1		10
						5 4	21 9						
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	288 2	Y	13	18	1		5
						2 4	14 9						
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	103 1	1192 2	Y	21	13	1		13
						13 4	23 9						
05	3100 N	3851	-0-	751	751	313 1	3482 2	Y	19	26	1		6
						35 4	21 9						
06	3000 N	2981	-0-	-19	732	237 1	2683 2	Y	21	19	1		8
						38 4	23 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200													
01	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	76 1	1592 2	Y	2	2	1		1
						44 4	2 9						
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83 1	1591 2	Y	2	2	1		1
						14 4	2 9						
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	112 1	1790 2	Y	2	2	1		1
						15 4	2 9						
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	156 1	1810 2	Y	1	1	1		1
						19 4	1 9						
05	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	151 1	1679 2	Y	1	2	1		-0-
						17 4	1 9						
06	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	139 1	1575 2	Y	3	2	1		1
						22 4	3 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000													
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1057 2	Y	18	17	1		7
						30 4	20 9						
02	784 N	262	-0-	-522	-0-	12 1	235 2	Y	12	13	1		6
						2 4	13 9						
03	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	71 1	1130 2	Y	7	9	1		4
						10 4	8 9						
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	112 1	1292 2	Y	16	10	1		10
						14 4	18 9						
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	109 1	1209 2	Y	12	18	1		4
						12 4	13 9						
06	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	81 1	911 2	Y	15	13	1		6
						13 4	17 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2046 N	1766	-0-	-280	-0-	72 1	1509 2	143 9	Y	130	124 1		48
02	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	66 1	1261 2	105 9	Y	95	93 1		50
03	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	100 1	1604 2	108 9	Y	98	113 1		35
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	148 1	1710 2	127 9	Y	115	77 1		73
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	146 1	1625 2	97 9	Y	88	133 1		28
06	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	118 1	1335 2	113 9	Y	103	92 1		39
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800													
01	713 X	597	-0-	-116	-0-	25 1	534 2	23 9	N	21	19 1		8
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	26 1	501 2	17 9	N	15	15 1		8
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	34 1	551 2	17 9	N	15	18 1		5
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	47 1	548 2	20 9	N	18	12 1		11
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	44 1	495 2	15 9	N	14	21 1		4
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	90 1	1024 2	18 9	N	16	14 1		6
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050													
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24 1	502 2	23 9	N	21	22 1		7
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	531 2	20 9	N	18	16 1		9
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	449 2	17 9	N	15	19 1		5
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	47 1	540 2	15 9	N	14	8 1		11
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41 1	461 2	20 9	N	18	24 1		5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38 1	429 2	24 9	N	22	19 1		8
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579													
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2218 2	22 9	Y		20	8 1		13
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	75 1	1482 2	Y		11			24
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	99 1	1903 2	Y		12	26 1		10
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	90 1	1712 2	Y		15	16 1		9
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	79 1	1445 2	Y		13	10 1		12
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	14 9		Y		NO RPT			12

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL STATE 272										34242 865 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 2										RRCID -> 174123	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10620	- 10640				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GAVILAN (MIOCENE) LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC LA PITA										34268 500 507234	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WELL #: 2R										RRCID -> 262265	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 8299	PERF. 8612	- 8640				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT										34445 400 857512	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 3										RRCID -> 104990	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8623	- 8644				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					30
GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT										34583 333 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #: 1										RRCID -> 164809	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10728	- 10924				
01	2268 N	2268	-0-		-0-	-0-		2069	2	199	9	N	181	173	1			55
02	2053 N	2053	-0-		-0-	-0-		1834	2	219	9	N	199	180	1			74
03	1581 N	1558	-0-		-23	-0-		1477	2	81	9	N	74	117	1			31
04	2190 N	1948	-0-		-242	-0-		1777	2	171	9	N	155	157	1			29
*05	2125 N	2125	-0-		-0-	-0-		1941	2	184	9	N	167	166	1			30
06	2589 N	2589	-0-		-0-	-0-		2589	2			N	-0-					31
GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER										34990 400 518631	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #: 5										RRCID -> 041476	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 8810	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENN MARTIN (1100)														35311 300				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														681057															
WALKER, MAY														WELL #: 1469				RRCID -> 153300				COMPL. DATE 05/10/1994				TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														35566 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.														089602															
BLOCKER, JOHN R. 1837														WELL #: 1				RRCID -> 113620				COMPL. DATE 06/22/1984				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952			
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					-0-											
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BLOCKER, JOHN R. 1841														WELL #: 2				RRCID -> 113622				COMPL. DATE 06/21/1984				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970			
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					-0-											
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-											
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BLOCKER, JOHN R. 1843														WELL #: 1				RRCID -> 113623				COMPL. DATE 06/23/1984				TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070			
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					-0-											
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BLOCKER, JOHN R. 1841														WELL #: 1				RRCID -> 113625				COMPL. DATE 04/24/1984				TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					-0-											
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					-0-											
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1				N	-0-					-0-											
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1				N	-0-					-0-											
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1				N	-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BLOCKER, JOHN R. 1839														WELL #: 2				RRCID -> 116462				COMPL. DATE 04/22/1984				TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758			
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-											
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					-0-											
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602							
BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	55
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	Y	55
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	55
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	Y	55
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	55
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	55
BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	27
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3	Y	27
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	27
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	27
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	27
BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	27
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3	Y	27
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	27
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	27
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	27
BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784	
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	28
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3	Y	28
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	28
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	28
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	28
BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984	
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	14
02		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	Y	14
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	14
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	14
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	14
BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	10
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	Y	10
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	10
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	10
*05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	10
BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	22
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3	Y	22
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	22
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	22
*05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BRASK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35566 500 089602 15	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	209693	COMPL.	DATE	04/04/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	4619	-	7678		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					28
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					28
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					28
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					28
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
BRASK "A"					WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL.	DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	4760	-	4895	
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					15
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					15
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					15
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
BRASK "A"					WELL #:	7	RRCID ->	217092	COMPL.	DATE	02/02/2006	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	5113	-	5393	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					13
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					13
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					13
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"					263696 WELL #:	1	RRCID ->	046186	COMPL.	DATE	07/26/1969	TOTAL	DEPTH	5641	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"					WELL #:	2	RRCID ->	046187	COMPL.	DATE	03/14/1969	TOTAL	DEPTH	5595	PERF.	N/A			
01	0	N	-0- PLUGGED AND ABANDONED_____	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PALAFOX UNIT					WELL #:	F 5	RRCID ->	047211	COMPL.	DATE	08/18/1969	TOTAL	DEPTH	5641	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-					WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL.	DATE	03/19/1999	TOTAL	DEPTH	5635	PERF.	5461	-	5532	
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4893	3	N	-0-					50
02	2800	X	1476	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	237	1	1239	3	N	-0-					50
03	3100	X	1289	-0-	-1811	-0-	-0-	-0-	154	1	1135	3	N	-0-					50
04	3000	X	1541	-0-	-1459	-0-	-0-	-0-	200	1	1341	3	N	-0-					50
05	3100	X	1839	-0-	-1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	3	N	-0-					50
06	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	255	1	2659	3	N	-0-					50
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-					WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL.	DATE	10/08/1969	TOTAL	DEPTH	5540	PERF.	N/A			
01	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	445	-0-	-1347	-0-	-0-	-0-	71	1	374	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	160	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	-0-	-0-	40	1	997	3	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1855	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//	263696													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 11	RRCID ->	075809	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/09/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172	-	5221			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/17/2026													
PALAFOX 2182 - 8 E				WELL #:	30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487	-	5495			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/17/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279	-	5420			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/03/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254	-	5400			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/17/2026													
PALAFOX-UNIT				WELL #:	F 18	RRCID ->	170363	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5340	-	5406			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			05/07/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 19	RRCID ->	170364	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5345	-	5479			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/25/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 16	RRCID ->	170365	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5308	-	5539			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/10/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 17	RRCID ->	170367	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5357	-	5438			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2026													
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 26	RRCID ->	170368	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5366	-	5482			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED			03/27/2026													

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																			
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 170545																			
COMPL. DATE 09/28/1998																			
TOTAL DEPTH 5760																			
PERF. 5347 -												5582							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	682 N	421	-0-	-261	-0-			3	1	418	3	N	-0-						-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-							N	-0-						-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-						-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 170564																			
COMPL. DATE 09/28/1998																			
TOTAL DEPTH 5750																			
PERF. 5239 -												5545							
01	682 N	425	-0-	-257	-0-			3	1	422	3	N	-0-						-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-							N	-0-						-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-						-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 171674																			
COMPL. DATE 12/16/1998																			
TOTAL DEPTH 5750																			
PERF. 5322 -												5342							
01	837 N	528	-0-	-309	-0-		528	3				N	-0-						-0-
02	756 N	4	-0-	-752	-0-		4	1				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2026																			
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 172822																			
COMPL. DATE 04/23/2020																			
TOTAL DEPTH 5950																			
PERF. 5501 -												5793							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 172850																			
COMPL. DATE 12/21/1998																			
TOTAL DEPTH 5730																			
PERF. 5192 -												5648							
01	837 N	557	-0-	-280	-0-		4	1	553	3		N	-0-						-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-							N	-0-						-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-						-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-							N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 173078																			
COMPL. DATE 04/12/1999																			
TOTAL DEPTH 5800																			
PERF. 5340 -												5505							
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-		696	3				N	-0-						-0-
02	952 N	5	-0-	-947	-0-		5	1				N	-0-						-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-						-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-							N	-0-						-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 173079																			
COMPL. DATE 04/26/2018																			
TOTAL DEPTH 5848																			
PERF. 5390 -												5706							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										//CONT.//		263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-										WELL #:		3	RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5400 - 5648					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	5	1	726	3	N	-0-	-0-	-0-								
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/05/2026												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										WELL #:		4	RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5262 - 5496					
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	4	1	614	3	N	-0-	-0-	-0-								
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-								
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #:		5	RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5175 - 5381					
01	775	N	512	-0-	-263	-0-	3	1	509	3	N	-0-	-0-	-0-								
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-								
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #:		6	RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5271 - 5427					
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	3	N	-0-	-0-	-0-								
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-								
PALAFOX UNIT										WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448 - 5483						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/07/2026												
PALAFOX UNIT										WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 5795	PERF. 5442 - 5501						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/06/2026												
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-										WELL #:		2	RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 5501 - 5822					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-								
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-								
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-								
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-								
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										CAPACITY		CNTY: WEBB							
//CONT.// 35566 500 //CONT.// 263696																			
WELL #: 7										RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5230 - 5290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	1302 X	492	-0-	-810	-0-			3 1	489	3	N	-0-						-0-	
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-						N	-0-						-0-	
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-						-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5240 - 5280	
01	217 N	160	-0-	-57	-0-			1 1	159	3	N	-0-						-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-						-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5190 - 5250	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-			4 1	591	3	N	-0-						-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-						-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-						-0-	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-										WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5270 - 5300	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-			4 1	559	3	N	-0-						-0-	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-						N	-0-						-0-	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-						-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-										WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5220 - 5260	
01	806 N	490	-0-	-316	-0-			3 1	487	3	N	-0-						-0-	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-						N	-0-						-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-						-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PALAFOX UNIT										WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5254 - 5370	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/17/2026									

PALAFOX 2182 8E										WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/06/2026									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//		263696																
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				05/06/2026														
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5352 - 5526								
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/17/2026														
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5352 - 5504								
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				05/07/2026														
PALAFOX 2182 8E				WELL #:		39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5295 - 5450								
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				05/05/2026														
PALAFOX 2182 - 8 E				WELL #:		32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540								
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2026														
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5266 - 5407								
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/17/2026														
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5323 - 5481								
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				05/07/2026														
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5176 - 5448								
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/17/2026														

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										//CONT.// 263696							
PALAFOX 7E										WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/05/2026							
PALAFOX UNIT										WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/13/2026							
PALAFOX UNIT										WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/17/2026							
PALAFOX UNIT										WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/17/2026							
PALAFOX UNIT										WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/17/2026							
PALAFOX UNIT										WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/07/2026							
PALAFOX EXPLORATION CO."9"										WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632	
01	248	N	207	-0-	-41	-0-		1	1	206	3	N	-0-			-0-	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/03/2026							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978							
GATES, A. E., -A-										WELL #: 1		RRCID -> 044007		COMPL. DATE 05/01/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-		88	1	83	3	Y	-0-			-0-	
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-		141	1	118	3	Y	-0-			-0-	
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-		105	1	91	3	Y	-0-			-0-	
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-		118	1	88	3	Y	-0-			-0-	
05	248	N	207	-0-	-41	-0-		107	1	100	3	Y	-0-			-0-	
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-		116	1	86	3	Y	-0-			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978										
GATES, A. E., -A-										WELL #: 2		RRCID -> 044287		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5343 - 5373		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	294	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	151	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	142	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	74	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	300 N	161	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GATES, A. E., -A-										WELL #: 3		RRCID -> 044610		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GATES, A. E. -A-										WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969		TOTAL DEPTH 5610		PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BLOCKER RANCH #2										WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GATES -B-										WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686		PERF. N/A		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	48	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	25	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	45	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	26	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GATES -A-										WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5662		PERF. N/A		
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GATES -B-										WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A		
01	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BLOCKER RANCH "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 1270														
WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GATES 2016														
WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GATES 2016														
WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GATES 2016														
WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GATES "N" TR1														
WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GATES "N" TR1														
WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GATES "N" TR3														
WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978											
GATES "N" TR1										WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5009 - 5125			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	65 3	Y		-0-				-0-					
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	-0-		99 1	84 3	Y		-0-				-0-					
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		165 1	143 3	Y		-0-				-0-					
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		361 1	272 3	Y		-0-				-0-					
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		295 1	273 3	Y		-0-				-0-					
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		357 1	264 3	Y		-0-				-0-					
GATES "N" TR2										WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5282 - 5398			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-					
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	91 3	N		-0-				-0-					
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1	594 3	N		-0-				-0-					
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	790 3	N		-0-				-0-					
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	587 3	N		-0-				-0-					
GATES "N" TR4										WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5058 - 5152			
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	46 3	N		-0-				-0-					
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		618 3			N	-0-				-0-					
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	6 3	N		-0-				-0-					
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-		1 1	6 3	N		-0-				-0-					
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
GATES "N" TR2										WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5328 - 5564			
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-					
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	49 3	N		-0-				-0-					
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	161 3	N		-0-				-0-					
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	361 3	N		-0-				-0-					
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	230 3	N		-0-				-0-					
GATES "N" TR2										WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5498 - 5501			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
GATES "N" TR2										WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646		PERF. 5559 - 5567			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-				-0-					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	N		-0-				-0-					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	N		-0-				-0-					
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	36 3	N		-0-				-0-					
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	62 3	N		-0-				-0-					
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	21 3	N		-0-				-0-					
GATES "N" TR2										WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5534 - 5540			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 35566 500									
GATES "N" TR2										//CONT.// 499978									
										WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5381 - 5508	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GATES 1857										WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5210 - 5303	
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	94	1	90	3	N	-0-					-0-		
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3	N	-0-					-0-		
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	134	1	116	3	N	-0-					-0-		
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	123	1	92	3	N	-0-					-0-		
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	113	1	105	3	N	-0-					-0-		
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	121	1	89	3	N	-0-					-0-		
GATES "N" TR2										WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GATES "N" TR2										WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-		
05	5	N	-0-	-0-	-0-	-5					Y	-0-					-0-		
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-		
GATES "N" TR2										WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GATES "N" TR2										WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5516 - 5548	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GATES										WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5368 - 5372	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566	500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
GATES "N" TR2				WELL #:	28		RRCID ->	193111	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL	DEPTH	5806	PERF.	5538	-	5544		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-					-0-	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-					-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-			3	1	28	3	N	-0-				-0-	
06	5	N	2	-0-	-3	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
GATES "N" TR2				WELL #:	26		RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5444	-	5586		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
APACHE-BRISCOE 1044				WELL #:	1		RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4792	-	5042		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GATES 1268				WELL #:	17B		RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	5054	-	5273		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GATES 1269				WELL #:	11A		RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL	DEPTH	5602	PERF.	5100	-	5386		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GATES 1267				WELL #:	18B		RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	5032	-	5236		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES 2016				WELL #:	30A		RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL	DEPTH	5623	PERF.	5154	-	5352		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 1269														
WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLOCKER RANCH 1846														
WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 1269														
WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 1857														
WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 1857														
WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 1857														
WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 1267														
WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 35566 500									
GATES "N" TR1										WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5010 - 5271	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GATES "N" TR4										WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5686 - 5711	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES "N" TR3										WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5115 - 5241	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES "N" TR1										WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5009 - 5149	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES LW 1285										WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5800 - 6902	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES "N" TR1										WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5030 - 5158	
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-		387	1	366	3	Y	-0-					-0-	
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-		422	1	356	3	Y	-0-					-0-	
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-		468	1	405	3	Y	-0-					-0-	
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-		443	1	333	3	Y	-0-					-0-	
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-		347	1	323	3	Y	-0-					-0-	
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-		361	1	267	3	Y	-0-					-0-	
GATES "N" TR5										WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5122 - 5236	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 1857															

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES "N" TR1															

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES "N" TR4															
WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6200 X	5768	-0-	-432	-0-	337 88 9	1	5343	3	N	80	81	1	-0-	
02	5404 X	5265	-0-	-139	-0-	501 73 9	1	4691	3	N	66	65	1	1	
03	5983 X	5708	-0-	-275	-0-	450 74 9	1	5184	3	N	67	61	1	7	
04	5790 X	4559	-0-	-1231	-0-	339 52 9	1	4168	3	N	47	49	1	5	
05	5921 X	5853	-0-	-68	-0-	516 34 9	1	5303	3	N	31	34	1	2	
*06	5640 X	5303	-0-	-337	-0-	509 34 9	1	4760	3	N	31	29	1	4	
GATES "N" TR4															
WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171															
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	3			N	-0-			-0-	
02	2800 N	10168	-0-	7368	7368	960 217 9	1	8991	3	N	197	194	1	3	
03	3100 N	4908	-0-	1808	9176	386 75 9	1	4447	3	N	68	64	1	7	
04	3000 N	4845	-0-	1845	11021	358 87 9	1	4400	3	N	79	80	1	6	
05	14121 X	3100	-0-	-11021	-0-	269 62 9	1	2769	3	N	56	61	1	1	
*06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	267 56 9	1	2496	3	N	51	48	1	4	
GATES "N" TR5															
WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228															
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	109 328 9	1	1735	3	N	298	300	1	-0-	
02	1876 N	1726	-0-	-150	-0-	142 257 9	1	1327	3	N	234	232	1	2	
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	141 191 9	1	1618	3	N	174	159	1	17	
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	144 210 9	1	1766	3	N	191	193	1	15	
05	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	150 10 9	1	1539	3	N	9	24	1	-0-	
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	188 9 9	1	1755	3	N	8	8	1	-0-	
GATES "N" TR4															
WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696															
01	6634 X	6197	-0-	-437	-0-	367 13 9	1	5817	3	Y	12	12	1	-0-	
02	5796 X	5321	-0-	-475	-0-	512 15 9	1	4794	3	Y	14	13	1	1	
03	6417 X	6083	-0-	-334	-0-	485 9 9	1	5589	3	Y	8	7	1	2	
04	6210 X	4662	-0-	-1548	-0-	350 11 9	1	4301	3	Y	10	10	1	2	
05	6293 X	5921	-0-	-372	-0-	524 13 9	1	5384	3	Y	12	13	1	1	
06	6000 X	5991	-0-	-9	-0-	577 18 9	1	5396	3	Y	16	15	1	2	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
GATES "N" TR4				WELL #:	501H	RRCID ->	289660	COMPL.	DATE 10/16/2019	TOTAL	DEPTH	5769	PERF.	6172	-	9231				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES "N" TR5				WELL #:	504H	RRCID ->	289661	COMPL.	DATE 10/26/2019	TOTAL	DEPTH	5866	PERF.	5990	-	8752				
01	2914 X	599	-0-	-2315	-0-	31	1	498	3	Y	64	64	1						-0-	
02	2632 X	1043	-0-	-1589	-0-	70	9	436	3	Y	509	503	1						6	
03	2108 X	1279	-0-	-829	-0-	47	1	240	3	Y	925	841	1						90	
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	560	9	1392	3	Y	582	623	1						49	
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	21	1	2253	3	Y	110	156	1						3	
06	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1018	9	1020	3	Y	26	26	1						3	
						113	1													
						640	9													
						219	1													
						121	9													
						109	1													
						29	9													
GATES "N" TR5				WELL #:	505H	RRCID ->	289662	COMPL.	DATE 10/25/2019	TOTAL	DEPTH	5922	PERF.	5990	-	9081				
01	1922 X	1388	-0-	-534	-0-	81	1	1288	3	Y	17	17	1						-0-	
02	1736 X	976	-0-	-760	-0-	19	9	881	3	Y	1	1	1						-0-	
03	1922 X	1277	-0-	-645	-0-	94	1	1171	3	Y	4	4	1						-0-	
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1	9	1358	3	Y	10	9	1						1	
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	110	1	3710	3	Y	32	32	1						1	
06	3000 N	3411	-0-	411	411	11	9	3064	3	Y	18	18	1						1	
						361	1													
						35	9													
						327	1													
						20	9													
GATES "N" TR4				WELL #:	502H	RRCID ->	289774	COMPL.	DATE 10/22/2019	TOTAL	DEPTH	5782	PERF.	5985	-	10106				
01	3689 X	3206	-0-	-483	-0-	184	1	2919	3	Y	94	94	1						-0-	
02	2940 X	620	-0-	-2320	-0-	103	9	533	3	Y	27	27	1						-0-	
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	57	1	3068	3	Y	118	107	1						11	
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	30	9	3241	3	Y	119	121	1						9	
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	266	1	2934	3	Y	100	108	1						1	
06	3360 X	3004	-0-	-356	-0-	130	9	2609	3	Y	105	100	1						6	
						264	1													
						131	9													
						285	1													
						110	9													
						279	1													
						116	9													

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 966

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES "N" TR4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35566 500 499978 503H	ASSOCIATED RRCID -> 289775		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2019				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-			54 18 9	1	850	3	Y	16	15	1			1
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-			70 15 9	1	652	3	Y	14	13	1			2
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-			54 58 9	1	626	3	Y	53	48	1			7
04	900 N	492	-0-	-408	-0-			34 40 9	1	418	3	Y	36	39	1			4
05	806 N	589	-0-	-217	-0-			49 37 9	1	503	3	Y	34	37	1			1
06	720 N	416	-0-	-304	-0-			40	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
GATES "N" TR4				WELL #:	9H	RRCID -> 290337	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963										
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-			40	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	10527	-0-	7427	7427			827 179 9	1	9521	3	Y	163	148	1			15
04	3000 N	1685	-0-	-1315	6112			120 89	1 9	1476	3	Y	81	89	1			7
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3012							Y	-0-	7	1			-0-
06	3012 X	-0-	-0-	-3012	-0-							Y	-0-					-0-
GATES "N" TR4				WELL #:	7H	RRCID -> 290338	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047										
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-			174 120 9	1	2767	3	Y	109	109	1			-0-
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-			231 84 9	1	2166	3	Y	76	75	1			1
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-			119 155 9	1	1375	3	Y	141	129	1			13
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-			132 91 9	1	1625	3	Y	83	89	1			7
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-			178 99 9	1	1825	3	Y	90	95	1			2
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-			168 112 9	1	1571	3	Y	102	97	1			7
GATES "N" TR4				WELL #:	8H	RRCID -> 290344	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031										
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-			94 9 9	1	1498	3	Y	8	8	1			-0-
02	1596 N	1253	-0-	-343	-0-			121 2 9	1	1130	3	Y	2	2	1			-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-			109 300 9	1	1250	3	Y	273	246	1			27
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-			115 636 9	1	1416	3	Y	578	561	1			44
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			123 752 9	1	1259	3	Y	684	716	1			12
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-			142 462 9	1	1327	3	Y	420	402	1			30

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
MONTERREY PETROLEUM CORP.			577485						
APACHE		WELL #:		RRCID -> 094501	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4756	- 4862
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	681327	RRCID -> 190574	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5230	- 5250
BRASK STATE 1846			1						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	7 1	22 2	Y	-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 1		Y	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 2	Y	-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	8 1		Y	-0-
BRASK RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 5032	- 5222
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 2	Y	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6 1	241 2	Y	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 1	384 2	Y	-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	6 1	1179 2	Y	-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	315 2	Y	-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	6 1	1745 2	Y	-0-
BRASK RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5557	- 5597
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BRASK RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5176	- 5279
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 2	Y	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27 1	263 2	Y	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 1		Y	-0-
BRASK STATE 1846		WELL #:	3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813	- 4994
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID -> 191894		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH		5457	PERF. 5262	-	5288
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	159	-0-	159	177	7	1	152	2	Y	-0-			14
02	206 X	29	-0-	-177	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			14
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			14
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	1			Y	-0-			14
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-			14
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-			14

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 192473		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH		5450	PERF. 5030	-	5160
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			7
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-			7
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-			7
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			7
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-			7
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	1			Y	-0-			7

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID -> 193627		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH		5550	PERF. 5152	-	5252
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			1
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			1
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH		5500	PERF. 5040	-	5177
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			10
02	265 X	241	-0-	-24	-0-	241	2			Y	-0-			10
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH		5350	PERF. 5051	-	5159
01	175 X	157	-0-	-18	-0-	5	1	152	2	Y	-0-			5
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			5
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			Y	-0-			5
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-			5
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	-0-			5
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-			5

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH		5670	PERF. 5254	-	5320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH		5330	PERF. 5048	-	5136
01	T. A.	188	-0-	188	206	7	1	181	2	Y	-0-			6
02	454 X	248	-0-	-206	-0-	7	1	241	2	Y	-0-			6
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	Y	-0-			6
04	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	1			Y	-0-			6
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-			6
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-			6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
BRASK STATE 1846																

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BRASK STATE 1846														
WELL #: 4														
RRCID -> 202384														
COMPL. DATE 07/01/2004														
TOTAL DEPTH 5296														
PERF. 5052 - 5064														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
BRASK RANCH														
WELL #: 24														
RRCID -> 204170														
COMPL. DATE 08/16/2004														
TOTAL DEPTH 5789														
PERF. 5265 - 5425														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRASK RANCH														
WELL #: 19														
RRCID -> 205564														
COMPL. DATE 09/21/2004														
TOTAL DEPTH 5825														
PERF. 5361 - 5710														
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-		2
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	-0-		2
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	384	2	Y	-0-		2
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		2
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	Y	-0-		2
06	210 N	5	-0-	-0-	-205	-0-	5	1			Y	-0-		2
BRASK RANCH														
WELL #: 12														
RRCID -> 209649														
COMPL. DATE 04/18/2005														
TOTAL DEPTH 5620														
PERF. 5054 - 5176														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			1
02	21 X	-0-	-0-	-0-	-21	-0-				Y	-0-			1
03	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
BRASK RANCH														
WELL #: 13														
RRCID -> 209798														
COMPL. DATE 04/03/2005														
TOTAL DEPTH 5650														
PERF. 5130 - 5306														
01	T. A.	731	-0-	-0-	731	746	6	1	725	2	Y	-0-		1
02	993 X	247	-0-	-0-	-746	-0-	6	1	241	2	Y	-0-		1
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	-0-		1
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	-0-		1
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1262	2	Y	-0-		1
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	2	Y	-0-		1
BRASK STATE 1840														
WELL #: 11														
RRCID -> 215800														
COMPL. DATE 12/25/2005														
TOTAL DEPTH 5536														
PERF. 5053 - 5229														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			9
02	15 X	-0-	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			9
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
BRASK STATE 1840														
WELL #: 8														
RRCID -> 215847														
COMPL. DATE 12/25/2005														
TOTAL DEPTH 5650														
PERF. 5324 - 5330														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)												CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BRASK STATE 1846															
</															

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566	500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883																
GATES 05S				WELL #:	9287		RRCID ->		241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5424	-	5326			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

GATES RANCH "Y"				WELL #:	604		RRCID ->		243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5308	-	5660			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

GATES 05S				WELL #:	903		RRCID ->		248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL	DEPTH	6012	PERF.	5372	-	5458			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

GATES 05S				WELL #:	5011		RRCID ->		261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5715	-	5741			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

SM ENERGY COMPANY				788997																	
BRASK				WELL #:		RRCID ->		197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4641	-	4749				
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
04	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1	
05	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1	
06	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013																					

BRASK				WELL #:		RRCID ->		207320	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	4688	-	5106				
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
04	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1	
05	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1	
06	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013																					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5350	
								PERF. 4742 - 4890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013									

BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5300	
								PERF. 4903 - 5253	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013									

VAQUERO OPERATING		882776							
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200	
								PERF. 4609 - 4930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200	
								PERF. 4770 - 4780	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929	
								PERF. 4348 - 4358	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4244 - 4278	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776													
BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE 4-1				WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE -D-				WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE -D-				WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE -F-				WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE -F-				WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	26

BRISCOE -F-				WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776														
BRISCOE -D-			WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4422 - 4478						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -E-			WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4142 - 4206						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE -F-			WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4074 - 4154						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE -F-			WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4164 - 4226						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3			WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4191 - 4253						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3			WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4267 - 4310						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE 3-26			WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4891 - 4927						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING										//CONT.// 35566 500									
BRISCOE -F-										//CONT.// 882776									
WELL #: 103										RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3979 - 4030			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE "F"										WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682		PERF. 3888 - 4020	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3										WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4360 - 4380	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BLOCKER RANCH-STATE A										WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5008 - 5134	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BLOCKER RANCH-STATE B										WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4972 - 5107	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE "F"										WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4430 - 4440	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE "F"										WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 4342 - 4372	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED							
BRISCOE "F"										//CONT.// 882776									
WELL #: 209										RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4004 - 4154			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE "F"										WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4108 - 4166	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE 4-1										WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4162 - 4192	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BLOCKER RANCH-STATE A										WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5310 - 5316	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE "F"										WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4331 - 4383	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

APACHE										WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4810 - 4850	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	

BLOCKER RANCH-STATE A										WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5054 - 5074	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING				//CONT.//	882776																
BRISCOE 3-17				WELL #:	3	RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	4150	-	4170					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
BRISCOE 3-28				WELL #:	3	RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL	DEPTH	5163	PERF.	4588	-	5012					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
APACHE				WELL #:	14	RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL	DEPTH	5335	PERF.	4850	-	5047					
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
BLOCKER RANCH-STATE A				WELL #:	10	RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5166	-	5356					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLOCKER RANCH-STATE B				WELL #:	9	RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL	DEPTH	5475	PERF.	4912	-	5017					
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE 3-22				WELL #:	6	RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL	DEPTH	4840	PERF.	4330	-	4360					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE 4-3				WELL #:	3	RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL	DEPTH	4535	PERF.	4014	-	4038					
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE 3-34		WELL #:		3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138	- 4410
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 3-32		WELL #:		7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264	- 4521
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 3-35		WELL #:		9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382	- 4831
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4821	- 4837
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4204	- 4414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING				882776								
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			//CONT.//		35566 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776															
BRISCOE "D"			WELL #:		2028	RRCID -> 199701		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4840 - 4854								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GOOSE ISLAND (7100 -C-)					35877 680	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.					483925															
STATE TRACT 84			WELL #:		2 U	RRCID -> 087297		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7078 - 7084								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
GOOSE ISLAND, NORTH (R-1)					35879 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
SCORE ENERGY COMPANY					758477															
STATE TRACT 387			WELL #:		1	RRCID -> 103851		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11106 - 11124								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)					36094 498	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313															
ORYX			WELL #:		3	RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)					36094 531	NON-ASSOCIATED				PRORATED		CNTY: DUVAL								
FAULCONER ENERGY, LLC					263648															
WIEDERKEHR			WELL #:		2	RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-					-0-	

GOVT. WELLS, N. BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L.										36108 001 072671		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 200										RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
WIEDERKEHR, L.										WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
WIEDERKEHR, L.										WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC N. GOVT. WELLS										694746 WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
N. GOVT. WELLS										WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1170 - 1178	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) KILLAM OIL CO., LTD. MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09										36108 035 460054 WELL #: 62		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
										RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1198 - 1205			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
WIEDERKEHR, L.														
36108 128 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL				
072671														
WELL #: 135					RRCID -> 117284					COMPL. DATE 06/27/1985				
					TOTAL DEPTH 7657					PERF. 2376 - 2393				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
D C R C SECTION 54														
36108 130 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DUVAL				
072671														
WELL #: 5					RRCID -> 163143					COMPL. DATE 05/13/1997				
					TOTAL DEPTH 3000					PERF. 2323 - 2327				
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1				N	-0-	-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1				N	-0-	-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	1				N	-0-	-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1				N	-0-	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT	-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.														
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209														
460054														
WELL #: 66					RRCID -> 097949					COMPL. DATE 02/04/1982				
					TOTAL DEPTH 2600					PERF. 1599 - 1626				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ORYX														
36108 212 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL				
169313														
WELL #: 2					RRCID -> 204954					COMPL. DATE 10/13/2004				
					TOTAL DEPTH 11800					PERF. 9030 - 9050				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WENDT														
36108 268 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DUVAL				
386310														
WELL #: 2					RRCID -> 250200					COMPL. DATE 10/17/2006				
					TOTAL DEPTH 11868					PERF. 8476 - 8538				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5						N	NO RPT	-0-

HAHL, C. W. "B"														
WELL #: 1					RRCID -> 251482					COMPL. DATE 01/19/2007				
					TOTAL DEPTH 11950					PERF. 7884 - 8598				
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-	4
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2				N	-0-	4
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-	4
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-	4
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-	4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT	4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)													36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
AURORA RESOURCES CORPORATION													036931									
HAHL, C. W., ET AL													WELL #: 2A		RRCID -> 010631		COMPL. DATE 04/25/1956		TOTAL DEPTH 7725		PERF. N/A	
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC													072671									
WIEDERKEHR, L.													WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC													103601									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-													WELL #: 10		RRCID -> 151906		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5774 - 5817	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
HAHL, C. W.													WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
WIEDERKEHR, L.													WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 7523 - 7562	
01	4960 X	4515	-0-	-445	-0-	698	1	23	9	3794	2	Y	21						145			
02	4676 X	4289	-0-	-387	-0-	623	1	19	9	3647	2	Y	17	150	1				12			
03	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	638	1	20	9	3745	2	Y	18						30			
04	5010 X	4820	-0-	-190	-0-	670	1	19	9	4131	2	Y	17						47			
05	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	628	1	21	9	3610	2	Y	19						66			
*06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	661	1	18	9	3935	2	Y	16						82			

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5952 X	5135	-0-	-817	-0-	797 1	4332 2	Y	5				230
02	5376 X	4304	-0-	-1072	-0-	625 1	3658 2	Y	19				249
03	5673 X	5053	-0-	-620	-0-	733 1	4306 2	Y	13				262
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	805 1	4961 2	Y	24				286
05	5673 X	5040	-0-	-633	-0-	745 1	4282 2	Y	12	196 1			102
*06	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	797 1	4747 2	Y	15				117
						6 9							
						21 9							
						14 9							
						26 9							
						13 9							
						17 9							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				29

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)			36108 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
WIEDERKEHR 91 "B"			WELL #: 2	RRCID -> 156589	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8186	-	8369						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORRIS, JOHN D.I.			613098													
WIEDERKEHR, HENRY			WELL #: 2	RRCID -> 115647	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 8145	-	8155						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011																
GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)			36108 416	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671													
D C R C SECTION 54			WELL #: 5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2740	-	2779						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
D C R C-STATE TENDIDO GU#3			WELL #: 2	RRCID -> 164733	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2858	-	2906						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DCR-STATE 366/76/64/54			WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2711	-	2718						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOVT. WELLS, N. (670)			36108 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746													
DCRC SECTION 54			WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 607	-	611						
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC DCRC SECTION 54														36108 448 694746 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
														RRCID -> 179219				COMPL. DATE 08/23/2000				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
01		52 N		52	-0-	-0-	-0-			52 1			N	-0-						-0-									
02		46 N		46	-0-	-0-	-0-			46 1			N	-0-						-0-									
03		62 N		21	-0-	-41	-0-			21 1			N	-0-						-0-									
04		60 N		1	-0-	-59	-0-			1 1			N	-0-						-0-									
05		62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-									
06		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-									
GOVT. WELLS, N. (800 SAND) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L.														36108 462 072671 WELL #: 204				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
														RRCID -> 291893				COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 1796 PERF. 806 - 812							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
GOVERNMENT WELLS, N. (1080) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L.														36108 609 072671 WELL #: 197				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
														RRCID -> 092255				COMPL. DATE 02/09/1981				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870							
01		36 N		36	-0-	-0-	-0-			36 1			N	-0-						-0-									
02		32 N		32	-0-	-0-	-0-			32 1			N	-0-						-0-									
03		31 N		14	-0-	-17	-0-			14 1			N	-0-						-0-									
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-									
05		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-									
06		14 N	NO RPT		-0-	-14	-0-						N	NO RPT						-0-									
GOVERNMENT WELLS, N. (1100) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L.														36108 610 072671 WELL #: 212				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
														RRCID -> 197514				COMPL. DATE 04/04/2003				TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-									
02		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-									
03		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-									
04		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-									
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-									
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-									
GOVERNMENT WELLS, N. (1200) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR L.														36108 624 072671 WELL #: 97				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
														RRCID -> 196125				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334							
01		50 N		50	-0-	-0-	-0-			50 1			N	-0-						-0-									
02		44 N		44	-0-	-0-	-0-			44 1			N	-0-						-0-									
03		62 N		20	-0-	-42	-0-			20 1			N	-0-						-0-									
04		60 N		1	-0-	-59	-0-			1 1			N	-0-						-0-									
05		62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-									
06		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-									

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9	RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746						
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305	RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N -0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N -0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 1	N -0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N -0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N NO RPT	-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N NO RPT	-0-
GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671						
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)		UNIT WELL #: 37	RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N -0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N -0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 1	N -0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N -0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N NO RPT	-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N NO RPT	-0-
GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313						
ORYX		WELL #: 1	RRCID -> 147843		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	5
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41	RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
ARMISTEAD		WELL #: 1	RRCID -> 153162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)													//CONT.//		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY															386310									
HAHL													WELL #:		1		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11476 - 11520	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		12	N		12	-0-	-0-		-0-			12	2		N	-0-					112			
02		28	N		3	-0-	-25		-0-			3	2		N	-0-					112			
03		18	N		18	-0-	-0-		-0-			18	2		N	-0-					112			
04		21	N		21	-0-	-0-		-0-			21	2		N	-0-					112			
05		10	N		10	-0-	-0-		-0-			10	2		N	-0-					112			
06		30	N	NO	RPT	-0-	-30		-0-						N	NO RPT					112			

HAHL													WELL #:		2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11324 - 11494	
01		17	N		17	-0-	-0-		-0-			17	2		N	-0-					3			
02		28	N		4	-0-	-24		-0-			4	2		N	-0-					3			
03		27	N		27	-0-	-0-		-0-			27	2		N	-0-					3			
04		32	N		32	-0-	-0-		-0-			32	2		N	-0-					3			
05		14	N		14	-0-	-0-		-0-			14	2		N	-0-					3			
06		30	N	NO	RPT	-0-	-30		-0-						N	NO RPT					3			

WENDT													WELL #:		1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11388 - 11406	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)													36112 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.													460054											
TEXACO DCR (MF) 59													WELL #:		1		RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5686 - 5706	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

GRABEN (2100)													36168 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
D&M OPERATING, L.L.C.													196835											
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'													WELL #:		1		RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 2061 - 2063	
01		310	N		246	-0-	-64	B	-0-			42	1	204	2	N	-0-				-0-			
02		318	N		318	-0-	-0-	B	-0-			111	1	207	2	N	-0-				-0-			
03		279	N		262	-0-	-17	B	-0-			51	1	211	2	N	-0-				-0-			
04		240	N		236	-0-	-4	B	-0-			43	1	193	2	N	-0-				-0-			
05		310	N		239	-0-	-71	B	-0-			55	1	184	2	N	-0-				-0-			
06		303	N		303	-0-	-0-	B	-0-			54	1	249	2	N	-0-				-0-			

BIERSTEDT													WELL #:		1		RRCID -> 215062		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2058 - 2070	
01		303	N		303	-0-	-0-	B	-0-			51	1	252	2	N	-0-				-0-			
02		283	N		283	-0-	-0-	B	-0-			99	1	184	2	N	-0-				-0-			
03		237	N		237	-0-	-0-	B	-0-			46	1	191	2	N	-0-				-0-			
04		270	N		216	-0-	-54	B	-0-			39	1	177	2	N	-0-				-0-			
05		279	N		221	-0-	-58	B	-0-			50	1	171	2	N	-0-				-0-			
06		240	N		207	-0-	-33	B	-0-			37	1	170	2	N	-0-				-0-			

GREGG WOOD (YEGUA 5190)														36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II														131762									
RODRIGUEZ														WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		620 N	378	-0-	-242	-0-		9	1	369	2	N	-0-						220				
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-		39	1	635	2	N	-0-						220				
03		682 N	660	-0-	-22	-0-		248	1	412	2	N	-0-						220				
*04		586 N	586	-0-	-0-	-0-		216	1	370	2	N	-0-			195	7		25				
05		682 N	475	-0-	-207	-0-		175	1	300	2	N	-0-						25				
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT						25				
GREGG WOOD, S. (3950)														36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II														131762									
RODRIGUEZ														WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
GUERRA STATE GU														WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 3898 - 3954	
01		372 N	335	-0-	-37	-0-		8	1	327	2	N	-0-						-0-				
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-		19	1	309	2	N	-0-						-0-				
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-		140	1	233	2	N	-0-						-0-				
*04		412 N	412	-0-	-0-	-0-		152	1	260	2	N	-0-						-0-				
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-		143	1	245	2	N	-0-						-0-				
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT						-0-				
GREGG WOOD, S. (3950 W.)														36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II														131762									
RODRIGUEZ, T.														WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312		PERF. N/A	
01		713 N	34	-0-	-679	-0-		1	1	33	2	N	-0-						-0-				
02		1400 N	36	-0-	-1364	-0-		2	1	34	2	N	-0-						-0-				
03		1550 N	3	-0-	-1547	-0-		1	1	2	2	N	-0-						-0-				
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-		223	1	380	2	N	-0-						-0-				
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-		206	1	351	2	N	-0-						-0-				
06		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT						-0-				
GROOS NATIONAL BANK														WELL #: 6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3810 - 3862	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY														589954									
COATES/WRIGHT UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078 - 4096	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5				

GREGG WOOD, S (4100)				36799 620	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762												
GROOS NATIONAL BANK				WELL #:	2 C	RRCID ->	042162	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
GREGG WOOD, S. (4160)				36799 682	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762												
RODRIQUEZ, T.				WELL #:	1VD	RRCID ->	123138	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4105	-	4160	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
GUERRA STATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	214733	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4281	-	4304	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
GREGG WOOD, S. (5250)				36799 806	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762												
RICABY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	216673	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5509	-	5539	
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	16	1	660	2	N	-0-			34	
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	2	N	-0-			34	
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	422	1	704	2	N	-0-			34	
*04	660	N	369	-0-	-291	-0-	136	1	233	2	N	-0-			34	
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	375	1	639	2	N	-0-			34	
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			34	
GREGG WOOD, S. (5350)				36799 930	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762												
GROOS NATIONAL BANK				WELL #:	2 T	RRCID ->	041927	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A			
01	5425	#	3888	-0-	-1537	-0-	91	1	3797	2	N	-0-			118	
02	4900	#	3728	-0-	-1172	-0-	216	1	3512	2	N	-0-			118	
03	5425	#	3888	-0-	-1537	-0-	1459	1	2429	2	N	-0-			118	
*04	4290	#	3374	-0-	-916	-0-	1248	1	2126	2	N	-0-			118	
05	4123	#	3866	-0-	-257	-0-	1430	1	2436	2	N	-0-			118	
06	3990	#	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			118	
GREGG WOOD, WEST (5350)				36802 625	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762												
ZARSKY, FRANK				WELL #:	1 C	RRCID ->	035550	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	N/A			
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			67	
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	154	2			N	-0-			67	
03	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-			67	
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			67	
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			67	
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			67	

GREGG WOOD, WEST (5450)													36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
CARIBBEAN ENERGY LLC II													131762									
ZARSKY, FRANK													WELL #:		1 T	RRCID -> 035549	COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GREGG WOOD, W. (5530)													36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													589954									
WOOD/WARDNER													WELL #:		2	RRCID -> 211972	COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5445 - 5767	
01		2542 X	1923	-0-	-619	-0-	1923	2				N	-0-					80				
02		2184 N	1988	-0-	-196	-0-	1985	2	3	9		N	3					83				
03		2170 N	1676	-0-	-494	-0-	1676	2				N	-0-					83				
04		3000 N	5819	-0-	2819	-0-	5819	2				N	-0-					83				
05		3100 N	4666	-0-	1566	-0-	4385	2	19	9		N	17					100				
06		3000 N	3326	-0-	326	-0-	4711	2	30	9		N	27					127				
WOOD UNIT													WELL #:		5	RRCID -> 279335	COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5550 - 5804	
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9		N	2					73				
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9		N	1					74				
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-					74				
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2				N	-0-					74				
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-					74				
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-					74				
WOOD-WARDNER													WELL #:		4	RRCID -> 279548	COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5500 - 5678	
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9		N	1					68				
02		1708 N	1531	-0-	-177	-0-	1531	2				N	-0-					68				
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1687	2	18	9		N	16					84				
04		2070 N	1035	-0-	-1035	-0-	1011	2	24	9		N	22					106				
05		1705 N	1173	-0-	-532	-0-	1163	2	10	9		N	9					115				
06		1650 N	1243	-0-	-407	-0-	1226	2	17	9		N	15					130				
GRUY (WILCOX)													37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
GRUY, V. K.													WELL #:		1	RRCID -> 116956	COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 17094		PERF.14086 - 14200	
01		12152 #	8718	-0-	-3434	-0-	626	1	8092	3		N	-0-					-0-				
02		12096 R	12096	-0-	-0-	-0-	802	1	11294	3		N	-0-					-0-				
03		11718 #	9724	-0-	-1994	-0-	904	1	8820	3		N	-0-					-0-				
04		10200 #	9495	-0-	-705	-0-	848	1	8647	3		N	-0-					-0-				
05		13392 #	643	-0-	-12749	-0-	643	1				N	-0-					-0-				
06		12960 #	NO RPT	-0-	-12960	-0-						N	NO RPT					-0-				
GRUY (WILCOX FB-2)													37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
GRUY, V.K.													WELL #:		2	RRCID -> 157171	COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282		PERF.13750 - 13876	
01		2449	1975	-0-	-474	-0-	142	1	1833	3		N	-0-					1				
02		3718	2965	-0-	-753	-0-	197	1	2768	3		N	-0-					1				
03		2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	250	1	2441	3		N	-0-					1				
04		3180 #	2828	-0-	-352	-0-	253	1	2575	3		N	-0-					1				
05		3286 #	165	-0-	-3121	-0-	165	1				N	-0-					1				
06		3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-						N	NO RPT					1				

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)										37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
HOLLAND, W.H. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 7686 - 7696	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUERRA (ELVELLA)										37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS										WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10925 - 11088	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DINN, MINERAL TRUSTS										WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325	
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2				N	-0-					-0-	
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	5	1	178	2		N	-0-					-0-	
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-					-0-	
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-					-0-	
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2				N	-0-					-0-	
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-	
REMORA OPERATING, LLC										701613									
GRUY ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10898 - 10942	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GRUY ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634 - 11014	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444						N	-0-					-0-	
GUERRA "G"										WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GUERRA (9800)														37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310			
LOD MOGLIA														WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MOGLIA, G. B.														WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866			
01	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2				N	-0-				2
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	7	1	261	2		N	-0-				2
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-				2
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-				2
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-				2
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT				2
GUERRA (10,000)														37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310			
LOD MOGLIA														WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PEREZ UNIT 667														WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212			
01	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2				Y	-0-				-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	6	1	237	2		Y	-0-				-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				Y	-0-				-0-
04	T. A.		404	-0-	404	-0-	404	2				Y	-0-				-0-
05	T. A.		284	-0-	284	-0-	688	2				Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	688					Y	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC														701613			
GUERRA, G ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUERRA (10600)														37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310			
PEREZ UNIT 667														WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511			
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2				Y	-0-				-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	3	1	131	2		Y	-0-				-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				Y	-0-				-0-
04	0	K	223	-0-	223	-0-	223	2				Y	-0-				-0-
05	0	K	157	-0-	157	-0-	380	2				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380					Y	NO RPT				-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517		
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2				Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				Y	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2				Y	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2				Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2				Y	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2				Y	-0-			-0-

GRUY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	Y	5
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-		Y	5
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		Y	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100	
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	2
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2	Y	2
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	2
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	2
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	Y	2
06		690 N	450	-0-	-240	-0-	450 2	Y	2
GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690							
LEAL 667		WELL #: 1		RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10706 - 11088				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	140	-0-	-201	-0-		140 2			N	-0-				18
02	224	N	152	-0-	-72	-0-		4 1	148	2	N	-0-				18
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240 2			N	-0-				18
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253 2			N	-0-				18
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178 2			N	-0-				18
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10732 - 10838				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613														
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535		PERF.11053 - 11130				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290		PERF.10588 - 10684				
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-		652 2			N	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10797 - 10874				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10752 - 10785				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1003

GUERRA (10900)			//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613														
GUERRA, G			WELL #:		7	RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11620							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA, W. (GOVT. WELLS)					37308 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
TEXAS, LES & CO.					846666														
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"			WELL #:		9	RRCID -> 167441		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2118 - 2124							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA, W. (UPPER COLE)					37308 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
TEXAS, LES & CO.					846666														
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)			WELL #:		6	RRCID -> 157438		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2257		PERF. 1116 - 1120							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"			WELL #:		9	RRCID -> 170472		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1104 - 2124							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUILITA (QUEEN CITY)					37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG							
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC					100804														
GUILITA			WELL #:		1	RRCID -> 178261		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9602 - 9633							
01	14B DENY	114	-0-	114 B	-36747		11	1	100	2	Y	3	3	1				-0-	
02	0 X	159	-0-	159 B	-36588		12	1	143	2	Y	4	4	1				-0-	
03	124 X	598	-0-	474 B	-36114		49	1	528	2	Y	19	16	1				3	
04	120 N	691	-0-	571 B	-35543		21	9	621	2	Y	20	21	1				2	
05	186 N	246	-0-	60 B	-35483		48	1	222	2	Y	7	8	1				1	
06	450 N	259	-0-	-191 B	-35483		22	9	235	2	Y	7	7	1				1	

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9560 - 9596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	404 1	160 9	3712 2	Y	145	135 1		11	
02	3780 X	2765	-0-	-1015 B	-0-	203 1	152 9	2410 2	Y	138	138 1		11	
03	4185 X	2444	-0-	-1741 B	-0-	200 1	102 9	2142 2	Y	93	93 1		11	
04	4140 X	2503	-0-	-1637 B	-0-	171 1	124 9	2208 2	Y	113	112 1		12	
05	4278 X	2324	-0-	-1954 B	-0-	150 1	128 9	2046 2	Y	116	122 1		6	
06	4140 X	2804	-0-	-1336 B	-0-	173 1	119 9	2512 2	Y	108	106 1		8	

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600														
01	620 N	131	-0-	-489 B	-23514	13 1	3 9	115 2	Y	3	7 1		1	
02	280 N	163	-0-	-117 B	-23514	12 1	7 9	144 2	Y	6	6 1		1	
03	62 N	276	-0-	214 B	-23300	23 1	10 9	243 2	Y	9	9 1		1	
04	120 N	125	-0-	5 B	-23295	9 1	4 9	112 2	Y	4	4 1		1	
05	186 N	301	-0-	115 B	-23180	20 1	10 9	271 2	Y	9	9 1		1	
06	270 N	283	-0-	13 B	-23167	18 1	8 9	257 2	Y	7	7 1		1	

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607														
01	62 N	7	-0-	-55 B	-20743	1 1	6 2	Y	-0-				-0-	
02	168 N	237	-0-	69 B	-20674	18 1	9 9	210 2	Y	8	7 1		1	
03	3 N	290	-0-	287 B	-20387	24 1	10 9	256 2	Y	9	9 1		1	
04	7 N	420	-0-	413 B	-19974	29 1	13 9	378 2	Y	12	12 1		1	
05	186 N	248	-0-	62 B	-19912	16 1	8 9	224 2	Y	7	7 1		1	
06	180 N	266	-0-	86 B	-19826	17 1	8 9	241 2	Y	7	7 1		1	

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664														
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	20 1	6 9	181 2	Y	5	5 1		-0-	
02	280 N	166	-0-	-114 B	-0-	12 1	7 9	147 2	Y	6	5 1		1	
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	21 1	9 9	228 2	Y	8	8 1		1	
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	17 1	8 9	224 2	Y	7	7 1		1	
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	27 1	13 9	373 2	Y	12	11 1		2	
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	23 1	10 9	330 2	Y	9	10 1		1	

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	804	-0-	-95 B	-0-	77 1	22 9	705	2	Y	20	21	1		2
02	812 N	606	-0-	-206 B	-0-	45 1	23 9	538	2	Y	21	21	1		2
03	992 N	739	-0-	-253 B	-0-	61 1	25 9	653	2	Y	23	21	1		4
04	780 N	624	-0-	-156 B	-0-	43 1	20 9	561	2	Y	18	20	1		2
05	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	40 1	20 9	546	2	Y	18	18	1		2
06	720 N	665	-0-	-55 B	-0-	42 1	19 9	604	2	Y	17	16	1		3
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600															
01	496 N	394	-0-	-102 B	-53014	38 1	11 9	345	2	Y	10	12	1		1
02	392 N	58	-0-	-334 B	-53014	4 1	2 9	52	2	Y	2	3	1		-0-
03	527 N	481	-0-	-46 B	-53014	40 1	17 9	424	2	Y	15	13	1		2
04	390 N	441	-0-	51 B	-52963	31 1	14 9	396	2	Y	13	13	1		2
05	62 N	453	-0-	391 B	-52572	30 1	14 9	409	2	Y	13	13	1		2
06	480 N	383	-0-	-97 B	-52572	24 1	11 9	348	2	Y	10	10	1		2
GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661															
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	76 1	22 9	697	2	Y	20	24	1		2
02	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	53 1	26 9	625	2	Y	24	24	1		2
03	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	75 1	31 9	801	2	Y	28	26	1		4
04	780 N	707	-0-	-73 B	-0-	49 1	22 9	636	2	Y	20	22	1		2
05	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	45 1	22 9	615	2	Y	20	19	1		3
06	870 N	725	-0-	-145 B	-0-	45 1	20 9	660	2	Y	18	18	1		3
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683															
01	1023 N	392	-0-	-631 B	-0-	37 1	11 9	344	2	Y	10	18	1		2
02	756 N	509	-0-	-247 B	-0-	38 1	19 9	452	2	Y	17	17	1		2
03	775 N	533	-0-	-242 B	-0-	44 1	19 9	470	2	Y	17	16	1		3
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	41 1	19 9	531	2	Y	17	18	1		2
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	44 1	22 9	603	2	Y	20	19	1		3
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	41 1	19 9	599	2	Y	17	17	1		3

GUILITA (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 37344 365 GUILITA WELL #: 13										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
										RRCID -> 214026			COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
GUILITA					WELL #:	15	RRCID -> 215868			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638						
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	2	Y	4	5	1					-0-
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	4 12	9 1	143	2	Y	5	5	1					-0-
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	6 11	9 1	116	2	Y	4	3	1					1
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	4 9	9 1	119	2	Y	4	4	1					1
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	4 10	9 1	136	2	Y	4	4	1					1
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	4 10	9 1	140	2	Y	4	4	1					1
GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) THREE C EXPLORATION, LLC VAQUILLAS RANCH CO., LTD.					37514 500 857512	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
					WELL #:	1	RRCID -> 138100			COMPL. DATE 08/31/1990			TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430) TEXRON OPERATING, LLC PEREZ					37540 200 850872	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS							
					WELL #:	1	RRCID -> 245508			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER, J. R.					37993 296 386310	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL							
					WELL #:	3	RRCID -> 249322			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)										37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
HAGIST RANCH, ET AL "A"										WELL #:		13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9258 - 9286	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH "A"										WELL #:		14	RRCID ->	088738	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9825	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FOSTER-SMITH 206										WELL #:		1	RRCID ->	233647	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9480 - 9510	
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15	10	1						10	
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	179	2	11	9	N	10								20	
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	265	2	18	9	N	16	17	1						19	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	198	2	20	9	N	18	19	1						18	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	224	2	24	9	N	22	17	1						23	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT								23	
HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)										37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
HAGIST RANCH "A"										WELL #:		4	RRCID ->	071823	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8356 - 8366	
01	1147 N	999	-0-	-148	-0-	912	2	87	9	Y	79	101	1						62	
02	1316 N	980	-0-	-336	-0-	896	2	84	9	Y	76	49	1						89	
03	1767 N	1435	-0-	-332	-0-	1324	2	111	9	Y	101	99	1						91	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	989	2	86	9	Y	78	101	1						68	
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1119	2	76	9	Y	69	49	1						88	
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT								88	
HAGIST GAS UNIT 1										WELL #:		2	RRCID ->	202352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8325 - 8339	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
FOSTER, J. R.										WELL #:		11	RRCID ->	207803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9559	PERF. 8571 - 8582	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								1	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								1	

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)														CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAGIST RANCH A															
WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	608	2	65	9	N	59	76	1		46
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	597	2	64	9	N	58	37	1		67
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	883	2	83	9	N	75	74	1		68
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	659	2	65	9	N	59	76	1		51
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	746	2	56	9	N	51	36	1		66
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				66
HAGIST RANCH (WILCOX G)														CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAGIST GAS UNIT 3															
WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.															
WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.															
WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.															
WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)												37993 444 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
FOSTER, J. R.												WELL #: 55				RRCID -> 078960				COMPL. DATE 09/21/1978				TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
FOSTER, J. R.												WELL #: 56				RRCID -> 079720				COMPL. DATE 11/04/1978				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024			
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	304	2	17	9	Y	15	10	1					17								
02	420	N	310	-0-	-110	-0-	299	2	11	9	Y	10							27								
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	441	2	18	9	Y	16	17	1					26								
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	330	2	20	9	Y	18	19	1					25								
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	Y	22	17	1					30								
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT							30								
HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)												37993 481 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
FOSTER, J. R.												WELL #: 21				RRCID -> 010769				COMPL. DATE 06/12/1954				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968			
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	243	2	17	9	Y	15	10	1					11								
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	239	2	11	9	Y	10							21								
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	353	2	17	9	Y	15	17	1					19								
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	Y	18	19	1					18								
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	298	2	24	9	Y	22	17	1					23								
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT							23								
FOSTER, J. R.												WELL #: 40				RRCID -> 010770				COMPL. DATE 06/01/1956				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
REMORA OPERATING, LLC												701613															
D. C. R. C.												WELL #: 2201				RRCID -> 215067				COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057			
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1047	3	47	9	N	43	43	1					66								
02	504	N	308	-0-	-196	-0-	294	3	14	9	N	13							79								
03	1457	N	307	-0-	-1150	-0-	293	3	14	9	N	13							92								
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	749	3	14	9	N	13							105								
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	3	9	9	N	8							113								
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	828	3	18	9	N	16	38	1					91								
HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)												37993 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
HAGIST RANCH -A-												WELL #: 11				RRCID -> 076573				COMPL. DATE 08/23/2018				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)														CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HAGIST GAS UNIT 1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 099844																	
COMPL. DATE 05/06/1982																	
TOTAL DEPTH 8200																	
PERF. 7995 - 8044																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	182	2	21	9	Y	19	25	1			15	
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	179	2	21	9	Y	19	12	1			22	
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	265	2	29	9	Y	26	25	1			23	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	Y	19	25	1			17	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	224	2	19	9	Y	17	12	1			22	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					22	
HAGIST GAS UNIT 2																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 103491																	
COMPL. DATE 09/15/1982																	
TOTAL DEPTH 10227																	
PERF. 7931 - 8022																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.																	
WELL #: 45																	
RRCID -> 119152																	
COMPL. DATE 11/13/1985																	
TOTAL DEPTH 10200																	
PERF. 8066 - 8112																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.																	
WELL #: 68																	
RRCID -> 180291																	
COMPL. DATE 10/29/2000																	
TOTAL DEPTH 9700																	
PERF. 8045 - 8052																	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	8	1			2	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					2	
03	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					2	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					2	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					2	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2	
FOSTER, J. R.																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 211178																	
COMPL. DATE 03/09/2005																	
TOTAL DEPTH 9564																	
PERF. 8104 - 8111																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAGIST GAS UNIT 2																	
WELL #: Y 3																	
RRCID -> 234499																	
COMPL. DATE 06/15/2007																	
TOTAL DEPTH 9820																	
PERF. 8004 - 8014																	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
FOSTER, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
FOSTER, J. R.																	
				WELL #:	10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH -A-																	
				WELL #:	5	RRCID ->	010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6962	-	7093	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH -A-																	
				WELL #:	6	RRCID ->	010732	COMPL. DATE	02/13/1952	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	N/A			
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	182	2	21	9	Y	19	25	1				15
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	179	2	21	9	Y	19	12	1				22
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	265	2	29	9	Y	26	25	1				23
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	Y	19	25	1				17
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	224	2	19	9	Y	17	12	1				22
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT						22
HAGIST RANCH -E-																	
				WELL #:	2	RRCID ->	010737	COMPL. DATE	04/29/1952	TOTAL	DEPTH	7802	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH -E-																	
				WELL #:	5	RRCID ->	010740	COMPL. DATE	07/26/1952	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH -F-																	
				WELL #:	1	RRCID ->	010741	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)										//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-										WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-			61 2		11 9	Y	10			13 1			8	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-			60 2		10 9	Y	9			6 1			11	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-			88 2		13 9	Y	12			12 1			11	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-			66 2		12 9	Y	11			13 1			9	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-			75 2		9 9	Y	8			6 1			11	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT						11	
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-										WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
HAGIST RANCH -A-										WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HAGIST GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7032 - 7056	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FOSTER, J. R.										WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6984 - 7069	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HAGIST GAS UNIT 3										WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7012 - 7028	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAGIST RANCH -A-				WELL #: 15	RRCID -> 107651	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 9827	PERF. 7140	-	7297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 16	RRCID -> 125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7070	-	7112
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #: 54	RRCID -> 208788	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 7238	-	7582	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 14	RRCID -> 219945	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 6956	-	7058	
01	2635 #	2215	-0-	-420	-0-	2128 2	87 9	N	79	101 1	62
02	2940 #	2174	-0-	-766	-0-	2090 2	84 9	N	76	49 1	89
03	3968 #	3201	-0-	-767	-0-	3090 2	111 9	N	101	99 1	91
04	3840	2393	-0-	-1447	-0-	2307 2	86 9	N	78	101 1	68
05	3968	2394	-0-	-1574	-0-	2318 2	76 9	N	69	49 1	88
06	3090 #	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		88
HAGIST RANCH (WILCOX 9300)				37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BRITANCO, L.L.C.				093620							
HAGIST RANCH NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 225794	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 8824	PERF. 8280	-	8290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOSTER, J.R.				WELL #: 3	RRCID -> 067066	COMPL. DATE 06/23/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9350	-	9403	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)				//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
FOSTER, J. R.				WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975		PERF. N/A							
01	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
FOSTER, J. R.				WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9358 - 9460							
01		0 X	-0-		-0-	-0-		-0-				Y		-0-					13
02		0 X	-0-		-0-	-0-		-0-				Y		-0-					13
03		0 X	-0-		-0-	-0-		-0-				Y		-0-					13
04		0 X	-0-		-0-	-0-		-0-				Y		-0-					13
05		0 X	-0-		-0-	-0-		-0-				Y		-0-					13
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT					13
REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9139 - 9245							
D. C. R. C.				WELL #: 1201															
01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9785 - 10072							
01	3100	N	5476	-0-	2376	4575	5472	2	4	9	Y	4	5	1					5
02	2800	N	5376	-0-	2576	7151	5374	2	2	9	Y	2							7
03	9800	X	2649	-0-	-7151	-0-	2649	2			Y	-0-	4	1					3
04	5310	X	1977	-0-	-3333	-0-	1977	2			Y	-0-	1	1					2
05	5952	X	2720	-0-	-3232	-0-	2720	2			Y	-0-							2
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT							2
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. N/A							
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	122	2	21	9	Y	19	25	1					15
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	119	2	21	9	Y	19	12	1					22
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	177	2	29	9	Y	26	25	1					23
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	132	2	21	9	Y	19	25	1					17
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	149	2	19	9	Y	17	12	1					22
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT							22

HAGIST RANCH (750)															37993 592			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
FOSTER, J. R.															WELL #: 32			RRCID -> 047952			COMPL. DATE 03/03/1970			TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
FOSTER, J. R.															WELL #: 51			RRCID -> 074198			COMPL. DATE 09/28/1977			TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
HAGIST RANCH 268															WELL #: 1			RRCID -> 084899			COMPL. DATE 10/02/1979			TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
FOSTER, J. R.															WELL #: 60			RRCID -> 086783			COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912		
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	122	2	8	9	Y	7	5	1				5								
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	119	2	7	9	Y	6					11									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	2	8	9	Y	7	8	1			10									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	2	9	9	Y	8	9	1			9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	Y	12	9	1			12									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12									
KILLAM OIL CO., LTD.															460054											
D.C.R.C. SECTION 262N															WELL #: 4			RRCID -> 163545			COMPL. DATE 04/21/1997			TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
DCR - STATE SEC. 260N															WELL #: 3			RRCID -> 166565			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

HAGIST RANCH (800)			37993 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAGIST RANCH 124			WELL #: 1	RRCID -> 086012	COMPL. DATE 12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 956 - 968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH (950)			37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J.R.			WELL #: 61	RRCID -> 086007	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF. 1008 - 1044
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FOSTER, J.R.			WELL #: 62	RRCID -> 086008	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF. 978 - 1018
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FOSTER, J. R.			WELL #: 31	RRCID -> 140054	COMPL. DATE 03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF. 940 - 956
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH (1030)			37993 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J. R.			WELL #: 35	RRCID -> 213810	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1100 - 1110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH (1100)			37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J.R.			WELL #: 59	RRCID -> 086006	COMPL. DATE 12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF. 1016 - 1090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.//		37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
HAGIST RANCH "E"		WELL #:		7	RRCID -> 170170	COMPL. DATE 09/23/1998	TOTAL DEPTH 2258	PERF. 1019	- 1072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)				38100 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
PACE PRODUCTION CO.				631757					
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID -> 129872	COMPL. DATE 01/02/1989	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4003	- 4008
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004									
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)				38100 747	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
PACE PRODUCTION CO.				631757					
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID -> 130990	COMPL. DATE 04/20/1989	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5025	- 5030
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011									
HALF MOON REEF (5200)				38142 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925					
STATE TRACT 121		WELL #:		4	RRCID -> 106519	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH 5652	PERF. 5202	- 5236
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
HARGILL (FRIO CONS.)				39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688					
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 261128	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 12314	- 12959
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		293
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		297
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		301
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		305
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		309
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		309
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 266642	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13337	PERF. 13310	- 13320
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		339
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		344
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		349
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		354
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		357
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		357

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1018

HARGILL (FRIO CONS.)			//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
FNB CINCINNATI			WELL #:		5	RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL	DEPTH 10423	PERF. 9352	-	9362				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
SPARTA EXPLORATION LLC					807375														
RIO FARMS			WELL #:		1	RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL	DEPTH 12750	PERF.10815	-	11678				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74	
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/19/2024														
HARGILL (11400 FRIO)					39060 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY								
ERIN OIL CO.					253366														
POLLOCK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988			TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11050	-	11090				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HARRY (WILCOX 7600)					39296 367	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978														
DOBIE GU 96			WELL #:		1	RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL	DEPTH 7900	PERF. 7646	-	7748				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HARRY J. MOSSER (5500)					39352 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085														
MARTINEZ			WELL #:		2	RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL	DEPTH 6550	PERF. 5412	-	5449				
01	1860 N	1120	-0-	-740	-0-	-0-	6	1	1111	2	N	3						210	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	2	N	-0-						210	
03	1860 N	1092	-0-	-768	-0-	-0-	12	1	1074	2	N	5						215	
							6	9											
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1750	2	N	-0-						215	
05	1705 N	833	-0-	-872	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-						215	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT						215	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN				39744 250 085408 WELL #: 106H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 288536		CAPACITY COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10928		CNTY: WEBB PERF.10872 - 19114					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC BRISCOE COCHINA WEST RANCH				100351 WELL #: 1E		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8112 - 14120					
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3059	2	Y	1953	1805	0	92	1	57
							3	4	2148	9							
02	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	6758	2	Y	3742	3619	0			180
							4	4	4116	9							
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	2603	2	Y	1450	1538	0			92
							2	4	1595	9							
04	5310 X	1514	-0-	-3796	-0-	-0-	239	1	867	2	Y	370	455	0			7
							1	4	407	9							
05	8401 X	1247	-0-	-7154	-0-	-0-	215	1	716	2	Y	286	288	0			5
							1	4	315	9							
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
RIO GRANDE E&P II, LLC FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT				100543 WELL #: 2H		RRCID -> 294657		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11795 - 20657					
01	113119 X	100783	-0-	-12336	-0-	-0-	1303	1	99480	3	N	-0-					-0-
02	100520 X	88736	-0-	-11784	-0-	-0-	1151	1	87585	3	N	-0-					-0-
03	111290 X	96773	-0-	-14517	-0-	-0-	1325	1	95448	3	N	-0-					-0-
04	102330 X	91546	-0-	-10784	-0-	-0-	1178	1	90368	3	N	-0-					-0-
05	102858 X	86446	-0-	-16412	-0-	-0-	1117	1	85329	3	N	-0-					-0-
06	97530 X	72826	-0-	-24704	-0-	-0-	929	1	71897	3	N	-0-					-0-
JUNCO RANCH				WELL #: 2H		RRCID -> 299006		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 13165		PERF.13580 - 22299					
01	158875 X	116221	-0-	-42654	-0-	-0-	4240	1	111981	3	N	-0-					-0-
02	133504 X	99895	-0-	-33609	-0-	-0-	3669	1	96226	3	N	-0-					-0-
03	138694 X	103816	-0-	-34878	-0-	-0-	3794	1	100022	3	N	-0-					-0-
04	127350 X	96686	-0-	-30664	-0-	-0-	3540	1	93146	3	N	-0-					-0-
05	122636 X	52723	-0-	-69913	-0-	-0-	1946	1	50777	3	N	-0-					-0-
06	112470 X	79593	-0-	-32877	-0-	-0-	2933	1	76660	3	N	-0-					-0-
JUNCO RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 299007		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13371 - 19738					
01	124062 X	83899	-0-	-40163	-0-	-0-	3061	1	80838	3	N	-0-					-0-
02	102704 X	71034	-0-	-31670	-0-	-0-	2609	1	68425	3	N	-0-					-0-
03	105307 X	73182	-0-	-32125	-0-	-0-	2675	1	70507	3	N	-0-					-0-
04	95910 X	65965	-0-	-29945	-0-	-0-	2415	1	63550	3	N	-0-					-0-
05	89683 X	66573	-0-	-23110	-0-	-0-	2476	1	64097	3	N	-0-					-0-
06	81180 X	59759	-0-	-21421	-0-	-0-	2202	1	57557	3	N	-0-					-0-
JUNCO RANCH				WELL #: 3H		RRCID -> 301220		COMPL. DATE 11/26/2025		TOTAL DEPTH 13045		PERF.12897 - 21880					
01	0	353180	-0-	353180	658766	-0-	12502	1	340678	3	N	-0-					-0-
02	937978 X	279212	-0-	-658766	-0-	-0-	9885	1	269327	3	N	-0-					-0-
03	364560 X	268829	-0-	-95731	-0-	-0-	9475	1	259354	3	N	-0-					-0-
04	352800 X	221161	-0-	-131639	-0-	-0-	7798	1	213363	3	N	-0-					-0-
05	364560 X	204390	-0-	-160170	-0-	-0-	7202	1	197188	3	N	-0-					-0-
06	352800 X	180615	-0-	-172185	-0-	-0-	6362	1	174253	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
RIO GRANDE E&P II, LLC			//CONT.//		100543													
JUNCO RANCH			WELL #:		4H		RRCID -> 301221		COMPL. DATE 11/26/2025		TOTAL DEPTH 12941		PERF.12949		- 20970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		271118	-0-	271118	555327		9597	1	261521	3	N	-0-					-0-
02	751021 X		195694	-0-	-555327	-0-		6928	1	188766	3	N	-0-					-0-
03	319176 X		180258	-0-	-138918	-0-		6353	1	173905	3	N	-0-					-0-
04	308880 X		150202	-0-	-158678	-0-		5296	1	144906	3	N	-0-					-0-
05	319176 X		136690	-0-	-182486	-0-		4817	1	131873	3	N	-0-					-0-
06	308880 X		113283	-0-	-195597	-0-		3990	1	109293	3	N	-0-					-0-
JUNCO RANCH					WELL #:		5H		RRCID -> 301306		COMPL. DATE 11/26/2025		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13031		- 21315	
01	0		358982	-0-	358982	667264		12707	1	346275	3	N	-0-					-0-
02	941869 X		274605	-0-	-667264	-0-		9721	1	264884	3	N	-0-					-0-
03	374976 X		257846	-0-	-117130	-0-		9087	1	248759	3	N	-0-					-0-
04	362880 X		220822	-0-	-142058	-0-		7785	1	213037	3	N	-0-					-0-
05	374976 X		194065	-0-	-180911	-0-		6838	1	187227	3	N	-0-					-0-
06	362880 X		171695	-0-	-191185	-0-		6048	1	165647	3	N	-0-					-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC					100703													
MILAGROS					WELL #:		2H		RRCID -> 293092		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12260		PERF.12350		- 19225	
01	68076 X		64533	-0-	-3543	-0-		2377	1	62156	2	N	-0-					-0-
02	60452 X		54446	-0-	-6006	-0-		1897	1	52549	2	N	-0-					-0-
03	70122 X		42800	-0-	-27322	-0-		1597	1	41203	2	N	-0-					-0-
04	67860 X		29238	-0-	-38622	-0-		1058	1	28180	2	N	-0-					-0-
05	70122 X		57655	-0-	-12467	-0-		2812	1	54843	2	N	-0-					-0-
06	62460 X		37920	-0-	-24540	-0-		2364	1	35556	2	N	-0-					-0-
MILAGROS					WELL #:		4H		RRCID -> 293093		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12575		- 19154	
01	55521 X		50813	-0-	-4708	-0-		1869	1	48944	2	N	-0-					-0-
02	50148 X		46974	-0-	-3174	-0-		1630	1	45344	2	N	-0-					-0-
03	57071 X		43676	-0-	-13395	-0-		1655	1	42021	2	N	-0-					-0-
04	55230 X		45284	-0-	-9946	-0-		1621	1	43663	2	N	-0-					-0-
05	57071 X		44049	-0-	-13022	-0-		2170	1	41879	2	N	-0-					-0-
06	50340 X		41287	-0-	-9053	-0-		2676	1	38611	2	N	-0-					-0-
MILAGROS					WELL #:		6H		RRCID -> 294604		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 12110		PERF.12124		- 19018	
01	166873 X		128261	-0-	-38612	-0-		128261	2		N	-0-						-0-
02	128408 X		98185	-0-	-30223	-0-		94	1	98091	2	N	-0-					-0-
03	137485 X		119020	-0-	-18465	-0-		119020	2		N	-0-						-0-
04	130260 X		91990	-0-	-38270	-0-		18736	1	73254	2	N	-0-					-0-
05	134602 X		55203	-0-	-79399	-0-		55203	2		N	-0-						-0-
06	124110 X		66075	-0-	-58035	-0-		66075	2		N	-0-						-0-
MILAGROS					WELL #:		8H		RRCID -> 294638		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12225		- 19135	
01	165137 X		103879	-0-	-61258	-0-		3796	1	100083	2	N	-0-					-0-
02	144088 X		104738	-0-	-39350	-0-		3647	1	101091	2	N	-0-					-0-
03	148490 X		82915	-0-	-65575	-0-		3115	1	79800	2	N	-0-					-0-
04	107730 X		58471	-0-	-49259	-0-		2127	1	56344	2	N	-0-					-0-
05	115971 X		57162	-0-	-58809	-0-		1844	1	55318	2	N	-0-					-0-
06	112230 X		74361	-0-	-37869	-0-		3118	1	71243	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB			
CIRCLE-S ENERGY, LLC																	
MILAGROS																	
WELL #: 12H RRCID -> 294685 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12105 - 19036																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		61721 X	40137	-0-	-21584	-0-	1475	1	38662	2	N	-0-				-0-	
02		43540 X	36347	-0-	-7193	-0-	1262	1	35085	2	N	-0-				-0-	
03		48205 X	21349	-0-	-26856	-0-	792	1	20557	2	N	-0-				-0-	
04		44100 X	14615	-0-	-29485	-0-	528	1	14087	2	N	-0-				-0-	
05		45570 X	28530	-0-	-17040	-0-	1391	1	27139	2	N	-0-				-0-	
06		38940 X	30904	-0-	-8036	-0-	1951	1	28953	2	N	-0-				-0-	
MILAGROS																	
WELL #: 10H RRCID -> 294832 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12174 - 19009																	
01		118699 X	116615	-0-	-2084	-0-	4283	1	112332	2	N	-0-				-0-	
02		102291 X	102291	-0-	-0-	-0-	3559	1	98732	2	N	-0-				-0-	
03		128216 X	88555	-0-	-39661	-0-	3336	1	85219	2	N	-0-				-0-	
04		124080 X	93473	-0-	-30607	-0-	3348	1	90125	2	N	-0-				-0-	
05		128216 X	67919	-0-	-60297	-0-	3206	1	64713	2	N	-0-				-0-	
06		112860 X	2066	-0-	-110794	-0-	137	1	1929	2	N	-0-				-0-	
MILAGROS																	
WELL #: 14H RRCID -> 300269 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12376 - 20172																	
01		365831 X	228737	-0-	-137094	-0-	228737	2			N	-0-				-0-	
02		305284 X	187881	-0-	-117403	-0-	187881	2			N	-0-				-0-	
03		308016 X	165549	-0-	-142467	-0-	165549	2			N	-0-				-0-	
04		269940 X	178514	-0-	-91426	-0-	46147	1	132367	2	N	-0-				-0-	
05		272304 X	165825	-0-	-106479	-0-	165825	2			N	-0-				-0-	
06		221370 X	147656	-0-	-73714	-0-	147656	2			N	-0-				-0-	
MILAGROS																	
WELL #: 18H RRCID -> 300348 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12313 - 20958																	
01		418035 X	303507	-0-	-114528	-0-	303507	2			N	-0-				-0-	
02		354620 X	282185	-0-	-72435	-0-	282185	2			N	-0-				-0-	
03		341465 X	273424	-0-	-68041	-0-	273424	2			N	-0-				-0-	
04		315720 X	-0-	-0-	-315720	-0-					N	-0-				-0-	
05		312418 X	174483	-0-	-137935	-0-	174483	2			N	-0-				-0-	
06		302340 X	170714	-0-	-131626	-0-	170714	2			N	-0-				-0-	
MILAGROS																	
WELL #: 16H RRCID -> 300429 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11918 - 20426																	
01		343139 X	217845	-0-	-125294	-0-	217845	2			N	-0-				-0-	
02		292152 X	184341	-0-	-107811	-0-	184341	2			N	-0-				-0-	
03		289447 X	187604	-0-	-101843	-0-	187604	2			N	-0-				-0-	
04		250350 X	167714	-0-	-82636	-0-	43245	1	124469	2	N	-0-				-0-	
05		237615 X	159285	-0-	-78330	-0-	159285	2			N	-0-				-0-	
06		210810 X	139040	-0-	-71770	-0-	139040	2			N	-0-				-0-	
MITSUI E&P USA LLC																	
STATE EDITH UNIT																	
WELL #: 101155 101H RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		64 X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-				-0-	
04		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
05		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	19	1	12415	2	N	-0-				-0-	
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC																	
STATE MARY																	
WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		82336 X	59873	-0-	-22463	-0-	2014	1	57859	2	N	-0-				-0-	
02		74368 X	53202	-0-	-21166	-0-	297	1	52905	2	N	-0-				-0-	
03		65999 X	58342	-0-	-7657	-0-	1245	1	57097	2	N	-0-				-0-	
04		63090 X	54763	-0-	-8327	-0-	719	1	54044	2	N	-0-				-0-	
05		63147 X	55780	-0-	-7367	-0-	219	1	55561	2	N	-0-				-0-	
06		57930 X	51202	-0-	-6728	-0-	1699	1	49503	2	N	-0-				-0-	
STATE MARY													WELL #: 106H RRCID -> 294489 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192				
01		128774 X	118086	-0-	-10688	-0-	3963	1	114123	2	N	-0-				-0-	
02		116312 X	100025	-0-	-16287	-0-	422	1	99603	2	N	-0-				-0-	
03		122078 X	106785	-0-	-15293	-0-	2086	1	104699	2	N	-0-				-0-	
04		118140 X	100457	-0-	-17683	-0-	1100	1	99357	2	N	-0-				-0-	
05		118079 X	100264	-0-	-17815	-0-	330	1	99934	2	N	-0-				-0-	
06		114270 X	80804	-0-	-33466	-0-	2611	1	78193	2	N	-0-				-0-	
STATE SANTA FLORENTINA A													WELL #: 105H RRCID -> 294958 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806				
01		113274 X	102181	-0-	-11093	-0-	3548	1	98633	2	N	-0-				-0-	
02		108248 X	61241	-0-	-47007	-0-	366	1	60875	2	N	-0-				-0-	
03		119846 X	73002	-0-	-46844	-0-	1547	1	71455	2	N	-0-				-0-	
04		115980 X	51319	-0-	-64661	-0-	660	1	50659	2	N	-0-				-0-	
05		111507 X	98619	-0-	-12888	-0-	416	1	98203	2	N	-0-				-0-	
06		98880 X	87302	-0-	-11578	-0-	2799	1	84503	2	N	-0-				-0-	
STATE SANTA FLORENTINA B													WELL #: 106H RRCID -> 294964 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
STATE MARY													WELL #: 103H RRCID -> 295434 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12573 - 19377				
01		108748 X	85680	-0-	-23068	-0-	2861	1	82819	2	N	-0-				-0-	
02		98224 X	63307	-0-	-34917	-0-	263	1	63044	2	N	-0-				-0-	
03		94798 X	78141	-0-	-16657	-0-	1494	1	76647	2	N	-0-				-0-	
04		91740 X	64677	-0-	-27063	-0-	665	1	64012	2	N	-0-				-0-	
05		94798 X	57484	-0-	-37314	-0-	159	1	57325	2	N	-0-				-0-	
06		82920 X	51163	-0-	-31757	-0-	1609	1	49554	2	N	-0-				-0-	
STATE MARY													WELL #: 104H RRCID -> 295497 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543				
01		111445 X	85910	-0-	-25535	-0-	2868	1	83042	2	N	-0-				-0-	
02		100660 X	73356	-0-	-27304	-0-	305	1	73051	2	N	-0-				-0-	
03		94271 X	79110	-0-	-15161	-0-	1512	1	77598	2	N	-0-				-0-	
04		91230 X	71055	-0-	-20175	-0-	730	1	70325	2	N	-0-				-0-	
05		89342 X	71848	-0-	-17494	-0-	198	1	71650	2	N	-0-				-0-	
06		83130 X	71358	-0-	-11772	-0-	2244	1	69114	2	N	-0-				-0-	
STATE SANTA FLORENTINA C													WELL #: 104H RRCID -> 297332 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13360 - 22490				
01		220441 X	144805	-0-	-75636	-0-	4803	1	140002	2	N	-0-				-0-	
02		199108 X	111873	-0-	-87235	-0-	450	1	111423	2	N	-0-				-0-	
03		164331 X	132258	-0-	-32073	-0-	2529	1	129729	2	N	-0-				-0-	
04		158550 X	110893	-0-	-47657	-0-	1095	1	109798	2	N	-0-				-0-	
05		151001 X	142630	-0-	-8371	-0-	345	1	142285	2	N	-0-				-0-	
06		140130 X	138414	-0-	-1716	-0-	4223	1	134191	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC																	
STATE MARY																	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.//		101155								
LINDSAY RANCH UNIT		WELL #:		102H	RRCID ->	301694	COMPL. DATE	08/15/2025	TOTAL DEPTH	12573	PERF.12818	- 25416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	0	348397	-0-	348397	348397	1929	1	346468	2	N	-0-	-0-
*09	0	349355	-0-	349355	697752	1590	1	347765	2	N	-0-	-0-
*10	0	357058	-0-	357058	1054810	2118	1	354940	2	N	-0-	-0-
*11	0	324384	-0-	324384	1379194	1121	1	323263	2	N	-0-	-0-
*12	0	315775	-0-	315775	1694969	1110	1	314665	2	N	-0-	-0-
*01	0	300154	-0-	300154	1995123	9935	1	290219	2	N	-0-	-0-
*02	0	188869	-0-	188869	2183992	5688	1	183181	2	N	-0-	-0-
*03	2450885 X	266893	-0-	-2183992	-0-	4844	1	262049	2	N	-0-	-0-
*04	220618 X	220618	-0-	-0-	-0-	2107	1	218511	2	N	-0-	-0-
*05	228936 X	228936	-0-	-0-	-0-	457	1	228479	2	N	-0-	-0-
06	197520 X	121932	-0-	-75588	-0-	3695	1	118237	2	N	-0-	-0-
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575								
FASKEN STATE		WELL #:		201H	RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 9425	- 16990
01	115103 X	31571	-0-	-83532	-0-	391	1	31180	3	N	-0-	-0-
02	101388 X	89901	-0-	-11487	-0-	987	1	88914	3	N	-0-	-0-
03	108407 X	93494	-0-	-14913	-0-	913	1	92581	3	N	-0-	-0-
04	91801 X	91801	-0-	-0-	-0-	935	1	90866	3	N	-0-	-0-
05	99541 X	92604	-0-	-6937	-0-	971	1	91633	3	N	-0-	-0-
06	96330 X	NO RPT	-0-	-96330	-0-					N	NO RPT	-0-
RIO BRAVO STATE		WELL #:		201H	RRCID ->	292631	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 9619	- 17727
01	111352 X	108620	-0-	-2732	-0-	1166	1	107454	3	N	-0-	-0-
02	100576 X	94457	-0-	-6119	-0-	1085	1	93372	3	N	-0-	-0-
03	119133 X	96710	-0-	-22423	-0-	1157	1	95553	3	N	-0-	-0-
04	115290 X	93126	-0-	-22164	-0-	1203	1	91923	3	N	-0-	-0-
05	119133 X	99453	-0-	-19680	-0-	1160	1	98293	3	N	-0-	-0-
06	105120 X	NO RPT	-0-	-105120	-0-					N	NO RPT	-0-
RIO BRAVO STATE		WELL #:		202H	RRCID ->	293099	COMPL. DATE	10/17/2021	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 9076	- 15587
01	68324 X	64981	-0-	-3343	-0-	697	1	64284	3	N	-0-	-0-
02	60424 X	52092	-0-	-8332	-0-	598	1	51494	3	N	-0-	-0-
03	80445 X	55859	-0-	-24586	-0-	668	1	55191	3	N	-0-	-0-
04	77850 X	50269	-0-	-27581	-0-	649	1	49620	3	N	-0-	-0-
05	80445 X	52979	-0-	-27466	-0-	618	1	52361	3	N	-0-	-0-
06	62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					N	NO RPT	-0-
LA MESA RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	293389	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9949	- 14416
01	85095 X	79383	-0-	-5712	-0-	1879	1	77504	3	N	-0-	-0-
02	75544 X	69267	-0-	-6277	-0-	1754	1	67513	3	N	-0-	-0-
03	81685 X	73660	-0-	-8025	-0-	1979	1	71681	3	N	-0-	-0-
04	77280 X	71128	-0-	-6152	-0-	1899	1	69229	3	N	-0-	-0-
05	79391 X	71114	-0-	-8277	-0-	1817	1	69297	3	N	-0-	-0-
06	76830 X	NO RPT	-0-	-76830	-0-					N	NO RPT	-0-
LA MESA RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	293401	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	9714	PERF.10117	- 14585
01	67921 X	61502	-0-	-6419	-0-	1456	1	60046	3	N	-0-	-0-
02	58548 X	53283	-0-	-5265	-0-	1349	1	51934	3	N	-0-	-0-
03	63705 X	56061	-0-	-7644	-0-	1506	1	54555	3	N	-0-	-0-
04	60420 X	54803	-0-	-5617	-0-	1463	1	53340	3	N	-0-	-0-
05	61504 X	54092	-0-	-7412	-0-	1382	1	52710	3	N	-0-	-0-
06	59520 X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	106051 X	98383	-0-	-7668	-0-	2328	1	96055	3	N	-0-			-0-
02	95788 X	84242	-0-	-11546	-0-	2133	1	82109	3	N	-0-			-0-
03	104594 X	90022	-0-	-14572	-0-	2418	1	87604	3	N	-0-			-0-
04	97500 X	87046	-0-	-10454	-0-	2324	1	84722	3	N	-0-			-0-
05	98394 X	85968	-0-	-12426	-0-	2197	1	83771	3	N	-0-			-0-
06	95220 X	NO RPT	-0-	-95220	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 11419 - 20948														
01	93496 X	55694	-0-	-37802	-0-	166	1	55528	3	N	-0-			-0-
02	81816 X	51588	-0-	-30228	-0-	175	1	51413	3	N	-0-			-0-
03	91721 X	91721	-0-	-0-	-0-	475	1	91246	3	N	-0-			-0-
04	80066 X	80066	-0-	-0-	-0-	511	1	79555	3	N	-0-			-0-
05	78193 X	78193	-0-	-0-	-0-	505	1	77688	3	N	-0-			-0-
06	88770 X	NO RPT	-0-	-88770	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191														
01	76829 X	76829	-0-	-0-	-0-	951	1	75878	3	N	-0-			-0-
02	80995 X	80995	-0-	-0-	-0-	890	1	80105	3	N	-0-			-0-
03	74369 X	72480	-0-	-1889	-0-	708	1	71772	3	N	-0-			-0-
04	74340 X	63458	-0-	-10882	-0-	646	1	62812	3	N	-0-			-0-
05	84630 X	58763	-0-	-25867	-0-	616	1	58147	3	N	-0-			-0-
06	81900 X	NO RPT	-0-	-81900	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 203H RRCID -> 294107 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9530 - 18763														
01	83669 X	19823	-0-	-63846	-0-	245	1	19578	3	N	-0-			-0-
02	72100 X	68177	-0-	-3923	-0-	749	1	67428	3	N	-0-			-0-
03	79174 X	69599	-0-	-9575	-0-	680	1	68919	3	N	-0-			-0-
04	76620 X	64755	-0-	-11865	-0-	660	1	64095	3	N	-0-			-0-
05	75485 X	64759	-0-	-10726	-0-	679	1	64080	3	N	-0-			-0-
06	73050 X	NO RPT	-0-	-73050	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 206H RRCID -> 294250 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9625 - 17563														
01	122884 X	112730	-0-	-10154	-0-	1395	1	111335	3	N	-0-			-0-
02	109340 X	94893	-0-	-14447	-0-	1042	1	93851	3	N	-0-			-0-
03	117521 X	105614	-0-	-11907	-0-	1031	1	104583	3	N	-0-			-0-
04	110520 X	99340	-0-	-11180	-0-	1012	1	98328	3	N	-0-			-0-
05	114204 X	100970	-0-	-13234	-0-	1058	1	99912	3	N	-0-			-0-
06	109080 X	NO RPT	-0-	-109080	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 207H RRCID -> 294251 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9575 - 17329														
01	119257 X	109944	-0-	-9313	-0-	1360	1	108584	3	N	-0-			-0-
02	106148 X	92015	-0-	-14133	-0-	1011	1	91004	3	N	-0-			-0-
03	113243 X	103575	-0-	-9668	-0-	1011	1	102564	3	N	-0-			-0-
04	108360 X	97059	-0-	-11301	-0-	989	1	96070	3	N	-0-			-0-
05	111972 X	97680	-0-	-14292	-0-	1024	1	96656	3	N	-0-			-0-
06	106410 X	NO RPT	-0-	-106410	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092														
01	74276 X	67386	-0-	-6890	-0-	834	1	66552	3	N	-0-			-0-
02	63896 X	58274	-0-	-5622	-0-	640	1	57634	3	N	-0-			-0-
03	70618 X	62089	-0-	-8529	-0-	606	1	61483	3	N	-0-			-0-
04	68340 X	58506	-0-	-9834	-0-	596	1	57910	3	N	-0-			-0-
05	70618 X	58406	-0-	-12212	-0-	612	1	57794	3	N	-0-			-0-
06	65220 X	NO RPT	-0-	-65220	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		103575										
FASKEN STATE			WELL #:		205H		RRCID -> 294263		COMPL. DATE 10/29/2022		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9600 - 16798		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		68479 X	63830	-0-	-4649	-0-	790	1	63040	3	N	-0-			-0-
02		59388 X	54885	-0-	-4503	-0-	603	1	54282	3	N	-0-			-0-
03		67146 X	58418	-0-	-8728	-0-	570	1	57848	3	N	-0-			-0-
04		64980 X	55086	-0-	-9894	-0-	561	1	54525	3	N	-0-			-0-
05		67146 X	55176	-0-	-11970	-0-	578	1	54598	3	N	-0-			-0-
06		61770 X	NO RPT	-0-	-61770	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE			WELL #:		208H		RRCID -> 294303		COMPL. DATE 12/25/2022		TOTAL DEPTH 9241		PERF. 9375 - 19350		
01		127317 X	105584	-0-	-21733	-0-	1306	1	104278	3	N	-0-			-0-
02		119952 X	117829	-0-	-2123	-0-	1294	1	116535	3	N	-0-			-0-
03		132804 X	125228	-0-	-7576	-0-	1223	1	124005	3	N	-0-			-0-
04		128520 X	113759	-0-	-14761	-0-	1159	1	112600	3	N	-0-			-0-
05		130448 X	115154	-0-	-15294	-0-	1207	1	113947	3	N	-0-			-0-
06		126240 X	NO RPT	-0-	-126240	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE			WELL #:		209H		RRCID -> 294304		COMPL. DATE 12/24/2022		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9360 - 19335		
01		123194 X	95477	-0-	-27717	-0-	1181	1	94296	3	N	-0-			-0-
02		119140 X	111265	-0-	-7875	-0-	1222	1	110043	3	N	-0-			-0-
03		131905 X	118840	-0-	-13065	-0-	1160	1	117680	3	N	-0-			-0-
04		127650 X	108049	-0-	-19601	-0-	1100	1	106949	3	N	-0-			-0-
05		123194 X	108960	-0-	-14234	-0-	1142	1	107818	3	N	-0-			-0-
06		119220 X	NO RPT	-0-	-119220	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE			WELL #:		211H		RRCID -> 294307		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 9699 - 16711		
01		113505 X	113505	-0-	-0-	-0-	1404	1	112101	3	N	-0-			-0-
02		107856 X	95595	-0-	-12261	-0-	1050	1	94545	3	N	-0-			-0-
03		119412 X	103011	-0-	-16401	-0-	1006	1	102005	3	N	-0-			-0-
04		115560 X	97122	-0-	-18438	-0-	989	1	96133	3	N	-0-			-0-
05		116901 X	97075	-0-	-19826	-0-	1017	1	96058	3	N	-0-			-0-
06		109830 X	NO RPT	-0-	-109830	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE			WELL #:		212H		RRCID -> 294417		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 9572		PERF.10072 - 16901		
01		103574 X	103574	-0-	-0-	-0-	1282	1	102292	3	N	-0-			-0-
02		94500 X	88073	-0-	-6427	-0-	967	1	87106	3	N	-0-			-0-
03		104997 X	95686	-0-	-9311	-0-	934	1	94752	3	N	-0-			-0-
04		101610 X	90562	-0-	-11048	-0-	922	1	89640	3	N	-0-			-0-
05		104997 X	91270	-0-	-13727	-0-	957	1	90313	3	N	-0-			-0-
06		100230 X	NO RPT	-0-	-100230	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE			WELL #:		213H		RRCID -> 294418		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 9621 - 17005		
01		105249 X	105249	-0-	-0-	-0-	1302	1	103947	3	N	-0-			-0-
02		95284 X	92058	-0-	-3226	-0-	1011	1	91047	3	N	-0-			-0-
03		109833 X	98886	-0-	-10947	-0-	965	1	97921	3	N	-0-			-0-
04		106290 X	93163	-0-	-13127	-0-	949	1	92214	3	N	-0-			-0-
05		109833 X	93127	-0-	-16706	-0-	976	1	92151	3	N	-0-			-0-
06		101850 X	NO RPT	-0-	-101850	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE			WELL #:		214H		RRCID -> 294419		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9673 - 16871		
01		108347 X	108347	-0-	-0-	-0-	1341	1	107006	3	N	-0-			-0-
02		98672 X	91719	-0-	-6953	-0-	1007	1	90712	3	N	-0-			-0-
03		114421 X	100659	-0-	-13762	-0-	983	1	99676	3	N	-0-			-0-
04		110730 X	92278	-0-	-18452	-0-	940	1	91338	3	N	-0-			-0-
05		114421 X	92721	-0-	-21700	-0-	972	1	91749	3	N	-0-			-0-
06		104850 X	NO RPT	-0-	-104850	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC FASKEN STATE														CNTY: WEBB			
//CONT.// 39744 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 103575																	
WELL #: 210H				RRCID -> 294500				COMPL. DATE 12/24/2022				TOTAL DEPTH 9343				PERF. 9480 - 19247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	151187 X	39665	-0-	-111522	-0-	491	1	39174	3	N	-0-					-0-	
02	136556 X	123834	-0-	-12722	-0-	1360	1	122474	3	N	-0-					-0-	
03	148335 X	130849	-0-	-17486	-0-	1278	1	129571	3	N	-0-					-0-	
04	137430 X	121690	-0-	-15740	-0-	1239	1	120451	3	N	-0-					-0-	
05	137113 X	125300	-0-	-11813	-0-	1313	1	123987	3	N	-0-					-0-	
06	132690 X	NO RPT	-0-	-132690	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAN ROMAN RANCH				WELL #: 203H				RRCID -> 297122				COMPL. DATE 02/11/2024				TOTAL DEPTH 11499	
																PERF. 11359 - 19876	
01	128076 X	128076	-0-	-0-	-0-	381	1	127695	3	N	-0-					-0-	
02	106608 X	106608	-0-	-0-	-0-	361	1	106247	3	N	-0-					-0-	
03	122523 X	122523	-0-	-0-	-0-	635	1	121888	3	N	-0-					-0-	
04	137580 X	124211	-0-	-13369	-0-	793	1	123418	3	N	-0-					-0-	
05	134633 X	126410	-0-	-8223	-0-	817	1	125593	3	N	-0-					-0-	
06	123930 X	NO RPT	-0-	-123930	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAN ROMAN RANCH				WELL #: 202H				RRCID -> 297147				COMPL. DATE 02/11/2024				TOTAL DEPTH 11444	
																PERF. 11450 - 19942	
01	150013 X	150013	-0-	-0-	-0-	446	1	149567	3	N	-0-					-0-	
02	129720 X	129720	-0-	-0-	-0-	439	1	129281	3	N	-0-					-0-	
03	150356 X	150356	-0-	-0-	-0-	779	1	149577	3	N	-0-					-0-	
04	161400 X	150698	-0-	-10702	-0-	962	1	149736	3	N	-0-					-0-	
05	153791 X	143778	-0-	-10013	-0-	929	1	142849	3	N	-0-					-0-	
06	145500 X	NO RPT	-0-	-145500	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAN ROMAN RANCH				WELL #: 205H				RRCID -> 297334				COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH 11353	
																PERF. 11390 - 21737	
01	202444 X	202444	-0-	-0-	-0-	602	1	201842	3	N	-0-					-0-	
02	172583 X	172583	-0-	-0-	-0-	585	1	171998	3	N	-0-					-0-	
03	182606 X	182606	-0-	-0-	-0-	946	1	181660	3	N	-0-					-0-	
04	208890 X	168079	-0-	-40811	-0-	1073	1	167006	3	N	-0-					-0-	
05	211203 X	165047	-0-	-46156	-0-	1066	1	163981	3	N	-0-					-0-	
06	195900 X	NO RPT	-0-	-195900	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAN ROMAN RANCH				WELL #: 204H				RRCID -> 297346				COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL DEPTH 11459	
																PERF. 11385 - 20432	
01	143034 X	131517	-0-	-11517	-0-	391	1	131126	3	N	-0-					-0-	
02	115976 X	108292	-0-	-7684	-0-	367	1	107925	3	N	-0-					-0-	
03	145700 X	115928	-0-	-29772	-0-	600	1	115328	3	N	-0-					-0-	
04	141000 X	106748	-0-	-34252	-0-	681	1	106067	3	N	-0-					-0-	
05	145700 X	103875	-0-	-41825	-0-	671	1	103204	3	N	-0-					-0-	
06	127260 X	NO RPT	-0-	-127260	-0-					N	NO RPT					-0-	
JUAN SALINAS RANCH				WELL #: 201H				RRCID -> 298202				COMPL. DATE 07/26/2024				TOTAL DEPTH 11754	
																PERF. 12010 - 20492	
01	195951 X	152700	-0-	-43251	-0-	30	1	152670	2	N	-0-					-0-	
02	168084 X	131776	-0-	-36308	-0-	14	1	131762	2	N	-0-					-0-	
03	175522 X	139290	-0-	-36232	-0-	19	1	139271	2	N	-0-					-0-	
04	161880 X	126284	-0-	-35596	-0-	19	1	126265	2	N	-0-					-0-	
05	159247 X	131060	-0-	-28187	-0-	20	1	131040	2	N	-0-					-0-	
06	147780 X	NO RPT	-0-	-147780	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAN ROMAN RANCH				WELL #: 206H				RRCID -> 298211				COMPL. DATE 09/03/2024				TOTAL DEPTH 11498	
																PERF. 11800 - 23252	
01	219326 X	219326	-0-	-0-	-0-	652	1	218674	3	N	-0-					-0-	
02	187134 X	187134	-0-	-0-	-0-	634	1	186500	3	N	-0-					-0-	
03	197762 X	197762	-0-	-0-	-0-	1024	1	196738	3	N	-0-					-0-	
04	254640 X	184411	-0-	-70229	-0-	1177	1	183234	3	N	-0-					-0-	
05	235817 X	185049	-0-	-50768	-0-	1195	1	183854	3	N	-0-					-0-	
06	212250 X	NO RPT	-0-	-212250	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
SAN ROMAN RANCH WELL #: 207H RRCID -> 298578 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11575 - 22843													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	207403 X	207403	-0-	-0-	-0-	617	1	206786	3	N	-0-		-0-
02	177919 X	177919	-0-	-0-	-0-	603	1	177316	3	N	-0-		-0-
03	188025 X	188025	-0-	-0-	-0-	974	1	187051	3	N	-0-		-0-
04	215910 X	170268	-0-	-45642	-0-	1087	1	169181	3	N	-0-		-0-
05	223107 X	164261	-0-	-58846	-0-	1061	1	163200	3	N	-0-		-0-
06	200700 X	NO RPT	-0-	-200700	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 216H RRCID -> 300715 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9503 - 17145													
01	SHUT IN	282444	-0-	282444	2267667	3495	1	278949	3	N	-0-		-0-
02	2493601 X	225934	-0-	-2267667	-0-	2482	1	223452	3	N	-0-		-0-
03	246198 X	246198	-0-	-0-	-0-	2404	1	243794	3	N	-0-		-0-
04	224585 X	224585	-0-	-0-	-0-	2287	1	222298	3	N	-0-		-0-
05	216532 X	216532	-0-	-0-	-0-	2269	1	214263	3	N	-0-		-0-
06	273330 X	NO RPT	-0-	-273330	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 215H RRCID -> 300947 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9231 PERF.10101 - 17534													
01	SHUT IN	683	-0-	683	1249965	8	1	675	3	N	-0-		-0-
02	1345558 X	95593	-0-	-1249965	-0-	1050	1	94543	3	N	-0-		-0-
03	256742 X	126197	-0-	-130545	-0-	1232	1	124965	3	N	-0-		-0-
04	248460 X	109883	-0-	-138577	-0-	1119	1	108764	3	N	-0-		-0-
05	256742 X	104932	-0-	-151810	-0-	1100	1	103832	3	N	-0-		-0-
06	122130 X	NO RPT	-0-	-122130	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 217H RRCID -> 300948 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9957 - 17298													
01	SHUT IN	200494	-0-	200494	1779767	2481	1	198013	3	N	-0-		-0-
02	1931764 X	151997	-0-	-1779767	-0-	1670	1	150327	3	N	-0-		-0-
03	321997 X	152482	-0-	-169515	-0-	1489	1	150993	3	N	-0-		-0-
04	311610 X	129239	-0-	-182371	-0-	1316	1	127923	3	N	-0-		-0-
05	321997 X	134775	-0-	-187222	-0-	1413	1	133362	3	N	-0-		-0-
06	194040 X	NO RPT	-0-	-194040	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 218H RRCID -> 300949 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9632 - 17274													
01	SHUT IN	410312	-0-	410312	2809721	5077	1	405235	3	N	-0-		-0-
02	3045641 X	235920	-0-	-2809721	-0-	2591	1	233329	3	N	-0-		-0-
03	491536 X	247493	-0-	-244043	-0-	2416	1	245077	3	N	-0-		-0-
04	475680 X	230398	-0-	-245282	-0-	2347	1	228051	3	N	-0-		-0-
05	491536 X	202436	-0-	-289100	-0-	2122	1	200314	3	N	-0-		-0-
06	397080 X	NO RPT	-0-	-397080	-0-					N	NO RPT		-0-
ZAMORA WELL #: 201H RRCID -> 300967 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11935 - 21978													
09	SHUT IN	4135	-0-	4135	4135	4	1	4131	2	N	-0-		-0-
10	SHUT IN	241535	-0-	241535	245670	71	1	241464	2	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	467320	-0-	467320	712990	96	1	467224	2	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	436747	-0-	436747	1149737	101	1	436646	2	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	395953	-0-	395953	1545690	78	1	395875	2	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	317317	-0-	317317	1863007	33	1	317284	2	N	-0-		-0-
03	2181560 X	318553	-0-	-1863007	-0-	43	1	318510	2	N	-0-		-0-
04	362580 X	265970	-0-	-96610	-0-	39	1	265931	2	N	-0-		-0-
05	374666 X	261969	-0-	-112697	-0-	39	1	261930	2	N	-0-		-0-
06	362580 X	NO RPT	-0-	-362580	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
ZAMORA WELL #: 204H RRCID -> 300968 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11689 - 21915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	SHUT IN	393651	-0-	393651	1500480	77	1	393574	2	N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	322773	-0-	322773	1823253	33	1	322740	2	N	-0-		-0-	
03	2147299 X	324046	-0-	-1823253	-0-	44	1	324002	2	N	-0-		-0-	
04	370500 X	286902	-0-	-83598	-0-	42	1	286860	2	N	-0-		-0-	
05	382850 X	274319	-0-	-108531	-0-	41	1	274278	2	N	-0-		-0-	
06	336020 X	NO RPT	-0-	-336020	-0-					N	NO RPT		-0-	
ZAMORA WELL #: 202H RRCID -> 300975 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11816 - 23477														
09	SHUT IN	4305	-0-	4305	4305	4	1	4301	2	N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	264164	-0-	264164	268469	77	1	264087	2	N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	537788	-0-	537788	806257	111	1	537677	2	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	516661	-0-	516661	1322918	120	1	516541	2	N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	467065	-0-	467065	1789983	92	1	466973	2	N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	387813	-0-	387813	2177796	40	1	387773	2	N	-0-		-0-	
03	2563556 X	385760	-0-	-2177796	-0-	52	1	385708	2	N	-0-		-0-	
04	329209 X	329209	-0-	-0-	-0-	48	1	329161	2	N	-0-		-0-	
05	306553 X	306553	-0-	-0-	-0-	46	1	306507	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SAN ROMAN RANCH WELL #: 213H RRCID -> 301020 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11572 - 26913														
11	SHUT IN	65978	-0-	65978	65978	308	1	65670	3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	289869	-0-	289869	355847	895	1	288974	3	N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	344912	-0-	344912	700759	1026	1	343886	3	N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	272282	-0-	272282	973041	922	1	271360	3	N	-0-		-0-	
03	1241087 X	268046	-0-	-973041	-0-	1388	1	266658	3	N	-0-		-0-	
04	280350 X	232823	-0-	-47527	-0-	1486	1	231337	3	N	-0-		-0-	
05	289695 X	216660	-0-	-73035	-0-	1400	1	215260	3	N	-0-		-0-	
06	280350 X	NO RPT	-0-	-280350	-0-					N	NO RPT		-0-	
ZAMORA WELL #: 203H RRCID -> 301032 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 11558 PERF.11638 - 25487														
09	SHUT IN	4829	-0-	4829	4829	4	1	4825	2	N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	269725	-0-	269725	274554	79	1	269646	2	N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	570096	-0-	570096	844650	117	1	569979	2	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	558417	-0-	558417	1403067	129	1	558288	2	N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	521851	-0-	521851	1924918	103	1	521748	2	N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	431069	-0-	431069	2355987	44	1	431025	2	N	-0-		-0-	
03	2785223 X	429236	-0-	-2355987	-0-	58	1	429178	2	N	-0-		-0-	
04	461640 X	374298	-0-	-87342	-0-	55	1	374243	2	N	-0-		-0-	
05	477028 X	358863	-0-	-118165	-0-	54	1	358809	2	N	-0-		-0-	
06	461640 X	NO RPT	-0-	-461640	-0-					N	NO RPT		-0-	
SAN ROMAN RANCH WELL #: 208H RRCID -> 301041 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11623 - 25751														
11	SHUT IN	106933	-0-	106933	106933	499	1	106434	3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	435589	-0-	435589	542522	1344	1	434245	3	N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	412547	-0-	412547	955069	1227	1	411320	3	N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	318923	-0-	318923	1273992	1080	1	317843	3	N	-0-		-0-	
03	1582213 X	308221	-0-	-1273992	-0-	1597	1	306624	3	N	-0-		-0-	
04	456930 X	272275	-0-	-184655	-0-	1738	1	270537	3	N	-0-		-0-	
05	472161 X	254534	-0-	-217627	-0-	1644	1	252890	3	N	-0-		-0-	
06	456930 X	NO RPT	-0-	-456930	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
SAN ROMAN RANCH WELL #: 209H RRCID -> 301042 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11465 - 26252													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	87996	-0-	87996	87996	410	1	87586	3	N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	378329	-0-	378329	466325	1168	1	377161	3	N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	380552	-0-	380552	846877	1132	1	379420	3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	289819	-0-	289819	1136696	982	1	288837	3	N	-0-	-0-	
03	1414695 X	277999	-0-	-1136696	-0-	1440	1	276559	3	N	-0-	-0-	
04	359340 X	242617	-0-	-116723	-0-	1549	1	241068	3	N	-0-	-0-	
05	371318 X	230387	-0-	-140931	-0-	1488	1	228899	3	N	-0-	-0-	
06	359340 X	NO RPT	-0-	-359340	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
SAN ROMAN RANCH WELL #: 210H RRCID -> 301046 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11341 - 26644													
11	SHUT IN	129478	-0-	129478	129478	604	1	128874	3	N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	429532	-0-	429532	559010	1326	1	428206	3	N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	484546	-0-	484546	1043556	1441	1	483105	3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	384685	-0-	384685	1428241	1303	1	383382	3	N	-0-	-0-	
03	1806086 X	377845	-0-	-1428241	-0-	1957	1	375888	3	N	-0-	-0-	
04	396600 X	344203	-0-	-52397	-0-	2197	1	342006	3	N	-0-	-0-	
05	409820 X	320929	-0-	-88891	-0-	2073	1	318856	3	N	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
SAN ROMAN RANCH WELL #: 211H RRCID -> 301047 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11409 - 26673													
11	SHUT IN	151707	-0-	151707	151707	707	1	151000	3	N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	501780	-0-	501780	653487	1549	1	500231	3	N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	528425	-0-	528425	1181912	1572	1	526853	3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	410237	-0-	410237	1592149	1389	1	408848	3	N	-0-	-0-	
03	1994848 X	402699	-0-	-1592149	-0-	2086	1	400613	3	N	-0-	-0-	
04	491040 X	286479	-0-	-204561	-0-	1829	1	284650	3	N	-0-	-0-	
05	507408 X	311251	-0-	-196157	-0-	2011	1	309240	3	N	-0-	-0-	
06	491040 X	NO RPT	-0-	-491040	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
SAN ROMAN RANCH WELL #: 212H RRCID -> 301051 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11606 - 23347													
11	SHUT IN	163140	-0-	163140	163140	761	1	162379	3	N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	439923	-0-	439923	603063	1358	1	438565	3	N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	409222	-0-	409222	1012285	1217	1	408005	3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	309037	-0-	309037	1321322	1047	1	307990	3	N	-0-	-0-	
03	1625192 X	303870	-0-	-1321322	-0-	1574	1	302296	3	N	-0-	-0-	
04	445650 X	278163	-0-	-167487	-0-	1776	1	276387	3	N	-0-	-0-	
05	460505 X	265082	-0-	-195423	-0-	1712	1	263370	3	N	-0-	-0-	
06	445650 X	NO RPT	-0-	-445650	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
CATURUS ENERGY, LLC 103593 PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247													
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2656	3	N	-0-	-0-	
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	15	1	2506	3	N	-0-	-0-	
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	37	1	6255	3	N	-0-	-0-	
04	2640 X	168	-0-	-2472	-0-	1	1	167	3	N	-0-	-0-	
05	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	10	1	1485	3	N	-0-	-0-	
06	2640 X	1988	-0-	-652	-0-	13	1	1975	3	N	-0-	-0-	
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210													
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3		N	-0-	-0-	-0-	
02	2856 X	2670	-0-	-186	-0-	2670	3		N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	3		N	-0-	-0-	-0-	
04	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	2817	3		N	-0-	-0-	-0-	
05	3379 X	3002	-0-	-377	-0-	3002	3		N	-0-	-0-	-0-	
06	3270 X	3066	-0-	-204	-0-	3066	3		N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//	103593								
MANN TRUST - STATE (AC)				WELL #:	1	RRCID ->	268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297	- 11766
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)				WELL #:	12H	RRCID ->	268359	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 10797
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 12120
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLEN C.				WELL #:	8H	RRCID ->	279962	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11612	- 12197
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #:	6H	RRCID ->	280262	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040	- 18165
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP				WELL #:	3H	RRCID ->	280613	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 13867
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEEDMORE				WELL #:	21H	RRCID ->	280618	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 10919
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.//		103593								
BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		8H	RRCID -> 281487		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12201		PERF.11459 - 17746	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		9H	RRCID -> 281655		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12191		PERF.11415 - 17629	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #:		5H	RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
REUTHINGER			WELL #:		11H	RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11518 - 12018	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RETAMA RANCH			WELL #:		424H	RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 11446		PERF.11544 - 17594	
01	38397 X	38397	-0-	-0-	-0-	201	1	38196	3	N	-0-	-0-	
02	32956 X	29777	-0-	-3179	-0-	177	1	29600	3	N	-0-	-0-	
03	36487 X	35893	-0-	-594	-0-	210	1	35683	3	N	-0-	-0-	
04	37170 X	22214	-0-	-14956	-0-	165	1	22049	3	N	-0-	-0-	
05	38409 X	30051	-0-	-8358	-0-	191	1	29860	3	N	-0-	-0-	
06	37170 X	31812	-0-	-5358	-0-	207	1	31605	3	N	-0-	-0-	
RETAMA RANCH			WELL #:		425H	RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11686 - 17676	
01	39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	208	1	39547	3	N	-0-	-0-	
02	35056 X	33247	-0-	-1809	-0-	198	1	33049	3	N	-0-	-0-	
03	38812 X	36516	-0-	-2296	-0-	214	1	36302	3	N	-0-	-0-	
04	38460 X	26783	-0-	-11677	-0-	199	1	26584	3	N	-0-	-0-	
05	39742 X	34006	-0-	-5736	-0-	216	1	33790	3	N	-0-	-0-	
06	38460 X	33133	-0-	-5327	-0-	215	1	32918	3	N	-0-	-0-	
ELLEN C.			WELL #:		402H	RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12412 - 18966	
01	44888 X	39219	-0-	-5669	-0-	39219	3		N	-0-	-0-	-0-	
02	40544 X	35157	-0-	-5387	-0-	1236	1	33921	3	N	-0-	-0-	
03	44888 X	39347	-0-	-5541	-0-	2462	1	36885	3	N	-0-	-0-	
04	42420 X	33578	-0-	-8842	-0-	952	1	32626	3	N	-0-	-0-	
05	43834 X	36260	-0-	-7574	-0-	1021	1	35239	3	N	-0-	-0-	
06	38070 X	34558	-0-	-3512	-0-	1770	1	32788	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB				
CATURUS ENERGY, LLC																
ELLEN C.																
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 103593																
WELL #: 403H RRCID -> 293590 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	45942 X	38537	-0-	-7405	-0-	38537	3			N	-0-					-0-
02	39508 X	33325	-0-	-6183	-0-	1171	1	32154	3	N	-0-					-0-
03	42594 X	37164	-0-	-5430	-0-	2325	1	34839	3	N	-0-					-0-
04	39510 X	32743	-0-	-6767	-0-	928	1	31815	3	N	-0-					-0-
05	40424 X	34182	-0-	-6242	-0-	963	1	33219	3	N	-0-					-0-
06	37290 X	32027	-0-	-5263	-0-	1640	1	30387	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE																
WELL #: 418H RRCID -> 294045 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572																
01	88505 X	71189	-0-	-17316	-0-	14856	1	56333	3	N	-0-					-0-
02	71652 X	60740	-0-	-10912	-0-	60740	3			N	-0-					-0-
03	74462 X	63299	-0-	-11163	-0-	63299	3			N	-0-					-0-
04	71640 X	60871	-0-	-10769	-0-	60871	3			N	-0-					-0-
05	73935 X	62064	-0-	-11871	-0-	62064	3			N	-0-					-0-
06	68880 X	63174	-0-	-5706	-0-	63174	3			N	-0-					-0-
NEEDMORE																
WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576																
01	91543 X	77934	-0-	-13609	-0-	18140	1	59794	3	N	-0-					-0-
02	82684 X	65912	-0-	-16772	-0-	1843	1	64069	3	N	-0-					-0-
03	85963 X	60162	-0-	-25801	-0-	2010	1	58152	3	N	-0-					-0-
04	75420 X	64521	-0-	-10899	-0-	1992	1	62529	3	N	-0-					-0-
05	77934 X	59417	-0-	-18517	-0-	1942	1	57475	3	N	-0-					-0-
06	75420 X	56469	-0-	-18951	-0-	1520	1	54949	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI																
WELL #: 401H RRCID -> 294049 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10697 - 20729																
01	88629 X	42049	-0-	-46580	-0-	8775	1	33274	3	N	-0-					-0-
02	78344 X	47006	-0-	-31338	-0-	47006	3			N	-0-					-0-
03	78957 X	61724	-0-	-17233	-0-	61724	3			N	-0-					-0-
04	74760 X	56383	-0-	-18377	-0-	56383	3			N	-0-					-0-
05	74741 X	61055	-0-	-13686	-0-	61055	3			N	-0-					-0-
06	60716 X	60716	-0-	-0-	-0-	60716	3			N	-0-					-0-
REUTHINGER																
WELL #: 428H RRCID -> 296308 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12146 - 20009																
01	108717 X	89792	-0-	-18925	-0-	30	1	89762	3	N	-0-					-0-
02	90944 X	79501	-0-	-11443	-0-	3720	1	75781	3	N	-0-					-0-
03	100688 X	82708	-0-	-17980	-0-	82708	3			N	-0-					-0-
04	94080 X	78279	-0-	-15801	-0-	42	1	78237	3	N	-0-					-0-
05	92969 X	70761	-0-	-22208	-0-	93	1	70668	3	N	-0-					-0-
06	86910 X	50311	-0-	-36599	-0-	51	1	50260	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER																
WELL #: 327H RRCID -> 296319 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 12313 PERF.12853 - 20818																
01	133982 X	-0-	-0-	-133982	-0-					N	-0-					-0-
02	53508 X	-0-	-0-	-53508	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101638 X	101638	-0-	-0-	-0-	101638	3			N	-0-					-0-
06	110909 X	110909	-0-	-0-	-0-	110909	3			N	-0-					-0-
ATLANTIC INLAND GROUP																
WELL #: 304H RRCID -> 296325 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12590 PERF.13143 - 23683																
01	216628 X	212808	-0-	-3820	-0-	212808	3			N	-0-					-0-
02	184660 X	171931	-0-	-12729	-0-	171931	3			N	-0-					-0-
03	216690 X	182929	-0-	-33761	-0-	182929	3			N	-0-					-0-
04	209700 X	168344	-0-	-41356	-0-	168344	3			N	-0-					-0-
05	216690 X	169362	-0-	-47328	-0-	169362	3			N	-0-					-0-
06	205950 X	158738	-0-	-47212	-0-	158738	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
CATURUS ENERGY, LLC														
ATLANTIC INLAND GROUP														
WELL #: 404H RRCID -> 296824 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12976 - 23429														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		200880 X	137915	-0-	-62965	-0-	137915	3			N	-0-		-0-
02		172900 X	120691	-0-	-52209	-0-	120691	3			N	-0-		-0-
03		191425 X	127061	-0-	-64364	-0-	127061	3			N	-0-		-0-
04		177510 X	117636	-0-	-59874	-0-	117636	3			N	-0-		-0-
05		162347 X	116954	-0-	-45393	-0-	116954	3			N	-0-		-0-
06		133470 X	113133	-0-	-20337	-0-	1290	1	111843	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP														
WELL #: 303H RRCID -> 296864 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12566 PERF.13263 - 23717														
01		237088 X	209505	-0-	-27583	-0-	209505	3			N	-0-		-0-
02		201936 X	157309	-0-	-44627	-0-	157309	3			N	-0-		-0-
03		218953 X	163521	-0-	-55432	-0-	163521	3			N	-0-		-0-
04		211890 X	151392	-0-	-60498	-0-	151392	3			N	-0-		-0-
05		218953 X	147671	-0-	-71282	-0-	147671	3			N	-0-		-0-
06		202740 X	138747	-0-	-63993	-0-	138747	3			N	-0-		-0-
NEEDMORE														
WELL #: 439H RRCID -> 296879 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10856 - 19450														
01		21948 X	9852	-0-	-12096	-0-	2293	1	7559	3	N	-0-		-0-
02		19824 X	5498	-0-	-14326	-0-	154	1	5344	3	N	-0-		-0-
03		19313 X	11278	-0-	-8035	-0-	377	1	10901	3	N	-0-		-0-
04		17700 X	11552	-0-	-6148	-0-	357	1	11195	3	N	-0-		-0-
05		18042 X	12115	-0-	-5927	-0-	396	1	11719	3	N	-0-		-0-
06		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	313	1	11296	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 403H RRCID -> 296901 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12231 - 17043														
01		105772 X	74947	-0-	-30825	-0-	4198	1	70749	3	N	-0-		-0-
02		90132 X	64579	-0-	-25553	-0-	2906	1	61673	3	N	-0-		-0-
03		92256 X	63938	-0-	-28318	-0-	3210	1	60728	3	N	-0-		-0-
04		80910 X	66759	-0-	-14151	-0-	3283	1	63476	3	N	-0-		-0-
05		78740 X	66071	-0-	-12669	-0-	3348	1	62723	3	N	-0-		-0-
06		72540 X	61386	-0-	-11154	-0-	3150	1	58236	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE														
WELL #: 438H RRCID -> 296905 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10464 - 19185														
01		158782 X	125787	-0-	-32995	-0-	26249	1	99538	3	N	-0-		-0-
02		143416 X	102863	-0-	-40553	-0-	102863	3			N	-0-		-0-
03		144522 X	81591	-0-	-62931	-0-	81591	3			N	-0-		-0-
04		136410 X	107580	-0-	-28830	-0-	107580	3			N	-0-		-0-
05		136059 X	104415	-0-	-31644	-0-	104415	3			N	-0-		-0-
06		121740 X	98281	-0-	-23459	-0-	98281	3			N	-0-		-0-
ELLEN C.														
WELL #: 406H RRCID -> 297108 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12491 - 22508														
01		156798 X	118653	-0-	-38145	-0-	118653	3			N	-0-		-0-
02		130508 X	101819	-0-	-28689	-0-	935	1	100884	3	N	-0-		-0-
03		139810 X	109977	-0-	-29833	-0-	3955	1	106022	3	N	-0-		-0-
04		127980 X	102170	-0-	-25810	-0-	102170	3			N	-0-		-0-
05		124186 X	98017	-0-	-26169	-0-	98017	3			N	-0-		-0-
06		114840 X	92537	-0-	-22303	-0-	1972	1	90565	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 404H RRCID -> 297110 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12136 - 17331														
01		75361 X	54479	-0-	-20882	-0-	3052	1	51427	3	N	-0-		-0-
02		64036 X	45967	-0-	-18069	-0-	2068	1	43899	3	N	-0-		-0-
03		64945 X	44218	-0-	-20727	-0-	2220	1	41998	3	N	-0-		-0-
04		59460 X	45757	-0-	-13703	-0-	2250	1	43507	3	N	-0-		-0-
05		57939 X	45192	-0-	-12747	-0-	2290	1	42902	3	N	-0-		-0-
06		52710 X	41819	-0-	-10891	-0-	2146	1	39673	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) CATURUS ENERGY, LLC RETAMA RANCH			//CONT.// //CONT.//		39744 250 103593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB										
			WELL #:	405H	RRCID ->	297111	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL	DEPTH	12007	PERF.12291	- 18428								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		80197 X	61018	-0-	-0-	-19179		-0-			61018	3			N	-0-					-0-
02		68852 X	49646	-0-	-0-	-19206		-0-			2234	1	47412	3	N	-0-					-0-
03		71362 X	48881	-0-	-0-	-22481		-0-			2454	1	46427	3	N	-0-					-0-
04		65580 X	48920	-0-	-0-	-16660		-0-			2406	1	46514	3	N	-0-					-0-
05		64170 X	46323	-0-	-0-	-17847		-0-			2348	1	43975	3	N	-0-					-0-
06		59040 X	44612	-0-	-0-	-14428		-0-			2289	1	42323	3	N	-0-					-0-
ELLEN C.					WELL #:	405H	RRCID ->	297152	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL	DEPTH	12394	PERF.13150	- 22283						
01		126015 X	91762	-0-	-0-	-34253		-0-			91762	3			N	-0-					-0-
02		104524 X	82861	-0-	-0-	-21663		-0-			761	1	82100	3	N	-0-					-0-
03		112995 X	86535	-0-	-0-	-26460		-0-			3112	1	83423	3	N	-0-					-0-
04		109350 X	100763	-0-	-0-	-8587		-0-			100763	3			N	-0-					-0-
05		104143 X	104143	-0-	-0-	-0-		-0-			104143	3			N	-0-					-0-
06		94416 X	94416	-0-	-0-	-0-		-0-			2012	1	92404	3	N	-0-					-0-
ELLEN C.					WELL #:	404H	RRCID ->	297154	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL	DEPTH	12513	PERF.12445	- 22096						
01		135625 X	93873	-0-	-0-	-41752		-0-			93873	3			N	-0-					-0-
02		111048 X	82422	-0-	-0-	-28626		-0-			2897	1	79525	3	N	-0-					-0-
03		115289 X	87653	-0-	-0-	-27636		-0-			5484	1	82169	3	N	-0-					-0-
04		117368 X	117368	-0-	-0-	-0-		-0-			3327	1	114041	3	N	-0-					-0-
05		104290 X	104290	-0-	-0-	-0-		-0-			2937	1	101353	3	N	-0-					-0-
06		95491 X	95491	-0-	-0-	-0-		-0-			4891	1	90600	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER					WELL #:	306H	RRCID ->	298398	COMPL. DATE	10/25/2024	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.13449	- 22533						
01		262601 X	217861	-0-	-0-	-44740		-0-			180	1	217681	3	N	-0-					-0-
02		237188 X	187646	-0-	-0-	-49542		-0-			164	1	187482	3	N	-0-					-0-
03		246729 X	186837	-0-	-0-	-59892		-0-			182	1	186655	3	N	-0-					-0-
04		229170 X	177645	-0-	-0-	-51525		-0-			275	1	177370	3	N	-0-					-0-
05		228005 X	173745	-0-	-0-	-54260		-0-			425	1	173320	3	N	-0-					-0-
06		210840 X	159090	-0-	-0-	-51750		-0-			351	1	158739	3	N	-0-					-0-
ELLEN C.					WELL #:	329H	RRCID ->	298405	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	11943	PERF.12065	- 22518						
01		290439 X	185265	-0-	-0-	-105174		-0-			120	1	185145	3	N	-0-					-0-
02		249088 X	155808	-0-	-0-	-93280		-0-			1539	1	154269	3	N	-0-					-0-
03		252061 X	160035	-0-	-0-	-92026		-0-			5871	1	154164	3	N	-0-					-0-
04		220170 X	143453	-0-	-0-	-76717		-0-			121	1	143332	3	N	-0-					-0-
05		204631 X	136576	-0-	-0-	-68055		-0-			115	1	136461	3	N	-0-					-0-
06		179280 X	126016	-0-	-0-	-53264		-0-			2803	1	123213	3	N	-0-					-0-
RETAMA RANCH					WELL #:	409H	RRCID ->	298446	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	11891	PERF.12204	- 20536						
01		222704 X	140827	-0-	-0-	-81877		-0-			87	1	140740	3	N	-0-					-0-
02		179564 X	118826	-0-	-0-	-60738		-0-			93	1	118733	3	N	-0-					-0-
03		180172 X	132054	-0-	-0-	-48118		-0-			110	1	131944	3	N	-0-					-0-
04		159630 X	137555	-0-	-0-	-22075		-0-			117	1	137438	3	N	-0-					-0-
05		152861 X	135977	-0-	-0-	-16884		-0-			122	1	135855	3	N	-0-					-0-
06		136290 X	125976	-0-	-0-	-10314		-0-			1059	1	124917	3	N	-0-					-0-
ELLEN C.					WELL #:	428H	RRCID ->	298452	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.11780	- 22324						
01		234143 X	139835	-0-	-0-	-94308		-0-			90	1	139745	3	N	-0-					-0-
02		186788 X	116154	-0-	-0-	-70634		-0-			1148	1	115006	3	N	-0-					-0-
03		184109 X	121177	-0-	-0-	-62932		-0-			4445	1	116732	3	N	-0-					-0-
04		160170 X	110866	-0-	-0-	-49304		-0-			94	1	110772	3	N	-0-					-0-
05		150040 X	105747	-0-	-0-	-44293		-0-			89	1	105658	3	N	-0-					-0-
06		135330 X	98096	-0-	-0-	-37234		-0-			2182	1	95914	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) CATURUS ENERGY, LLC REUTHINGER													CNTY: WEBB											
//CONT.// 39744 250 //CONT.// 103593													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
WELL #: 405H													RRCID -> 298453				COMPL. DATE 10/25/2024				TOTAL DEPTH 12998 PERF.13070 - 22216			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		285138 X	201241	-0-	-83897	-0-					166	1	201075	3	N	-0-				-0-				
02		257544 X	169953	-0-	-87591	-0-					148	1	169805	3	N	-0-				-0-				
03		261640 X	168531	-0-	-93109	-0-					164	1	168367	3	N	-0-				-0-				
04		228810 X	157882	-0-	-70928	-0-					244	1	157638	3	N	-0-				-0-				
05		216907 X	153291	-0-	-63616	-0-					375	1	152916	3	N	-0-				-0-				
06		194760 X	140892	-0-	-53868	-0-					311	1	140581	3	N	-0-				-0-				
ELLEN C.						WELL #: 327H				RRCID -> 298454				COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 11844 PERF.12062 - 17189						
01		136090 X	84554	-0-	-51536	-0-					55	1	84499	3	N	-0-				-0-				
02		114184 X	69585	-0-	-44599	-0-					688	1	68897	3	N	-0-				-0-				
03		105121 X	71074	-0-	-34047	-0-					2607	1	68467	3	N	-0-				-0-				
04		84660 X	53760	-0-	-30900	-0-					46	1	53714	3	N	-0-				-0-				
05		85901 X	68685	-0-	-17216	-0-					58	1	68627	3	N	-0-				-0-				
06		81840 X	59843	-0-	-21997	-0-					1331	1	58512	3	N	-0-				-0-				
ELLEN C.						WELL #: 426H				RRCID -> 298456				COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 11829 PERF.12062 - 22441						
01		174499 X	105894	-0-	-68605	-0-					68	1	105826	3	N	-0-				-0-				
02		138320 X	88139	-0-	-50181	-0-					871	1	87268	3	N	-0-				-0-				
03		136400 X	93025	-0-	-43375	-0-					3413	1	89612	3	N	-0-				-0-				
04		116790 X	66475	-0-	-50315	-0-					56	1	66419	3	N	-0-				-0-				
05		111600 X	91192	-0-	-20408	-0-					77	1	91115	3	N	-0-				-0-				
06		102480 X	48003	-0-	-54477	-0-					46	1	47957	3	N	-0-				-0-				
REUTHINGER						WELL #: 304H				RRCID -> 298457				COMPL. DATE 10/25/2024				TOTAL DEPTH 13153 PERF.13234 - 22404						
01		298189 X	230755	-0-	-67434	-0-					190	1	230565	3	N	-0-				-0-				
02		269332 X	195888	-0-	-73444	-0-					171	1	195717	3	N	-0-				-0-				
03		286316 X	192360	-0-	-93956	-0-					187	1	192173	3	N	-0-				-0-				
04		251400 X	187293	-0-	-64107	-0-					289	1	187004	3	N	-0-				-0-				
05		245985 X	176952	-0-	-69033	-0-					433	1	176519	3	N	-0-				-0-				
06		223320 X	162057	-0-	-61263	-0-					357	1	161700	3	N	-0-				-0-				
ELLEN C.						WELL #: 430H				RRCID -> 298581				COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12060 - 22333						
01		267747 X	163879	-0-	-103868	-0-					106	1	163773	3	N	-0-				-0-				
02		213024 X	136067	-0-	-76957	-0-					1344	1	134723	3	N	-0-				-0-				
03		213590 X	143283	-0-	-70307	-0-					5256	1	138027	3	N	-0-				-0-				
04		187830 X	131053	-0-	-56777	-0-					111	1	130942	3	N	-0-				-0-				
05		175150 X	124652	-0-	-50498	-0-					105	1	124547	3	N	-0-				-0-				
06		158580 X	115119	-0-	-43461	-0-					2561	1	112558	3	N	-0-				-0-				
RETAMA RANCH						WELL #: 308H				RRCID -> 299008				COMPL. DATE 01/15/2025				TOTAL DEPTH 12070 PERF.12585 - 20789						
01		335234 X	232629	-0-	-102605	-0-					144	1	232485	3	N	-0-				-0-				
02		288400 X	196695	-0-	-91705	-0-					155	1	196540	3	N	-0-				-0-				
03		298871 X	204781	-0-	-94090	-0-					171	1	204610	3	N	-0-				-0-				
04		265920 X	185755	-0-	-80165	-0-					159	1	185596	3	N	-0-				-0-				
05		255967 X	182491	-0-	-73476	-0-					164	1	182327	3	N	-0-				-0-				
06		225120 X	162618	-0-	-62502	-0-					1368	1	161250	3	N	-0-				-0-				
RETAMA RANCH						WELL #: 310H				RRCID -> 299009				COMPL. DATE 01/15/2025				TOTAL DEPTH 11999 PERF.12298 - 20069						
01		304203 X	213645	-0-	-90558	-0-					132	1	213513	3	N	-0-				-0-				
02		259448 X	182457	-0-	-76991	-0-					143	1	182314	3	N	-0-				-0-				
03		264399 X	184226	-0-	-80173	-0-					154	1	184072	3	N	-0-				-0-				
04		235560 X	167510	-0-	-68050	-0-					143	1	167367	3	N	-0-				-0-				
05		228222 X	163306	-0-	-64916	-0-					147	1	163159	3	N	-0-				-0-				
06		206760 X	145421	-0-	-61339	-0-					1223	1	144198	3	N	-0-				-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) CATURUS ENERGY, LLC REUTHINGER			//CONT.// 39744 250 //CONT.// 103593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
			WELL #: 416H		RRCID -> 299161		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12771 - 21262							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	458800 X	370376	-0-	-0-	-88424	-0-	-0-	125	1	370251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	414400 X	-0-	-0-	-0-	-414400	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	442525 X	328552	-0-	-0-	-113973	-0-	-0-	1392	1	327160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	416130 X	263704	-0-	-0-	-152426	-0-	-0-	1119	1	262585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	406751 X	253240	-0-	-0-	-153511	-0-	-0-	1335	1	251905	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	358440 X	200558	-0-	-0-	-157882	-0-	-0-	879	1	199679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER			WELL #: 315H		RRCID -> 299167		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 21552		PERF.13152 - 21522							
01	454522 X	355673	-0-	-0-	-98849	-0-	-0-	120	1	355553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	404796 X	-0-	-0-	-0-	-404796	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	448167 X	331953	-0-	-0-	-116214	-0-	-0-	1407	1	330546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	433710 X	321261	-0-	-0-	-112449	-0-	-0-	1363	1	319898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	430745 X	329883	-0-	-0-	-100862	-0-	-0-	1739	1	328144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	344190 X	307984	-0-	-0-	-36206	-0-	-0-	1350	1	306634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE E			WELL #: 405H		RRCID -> 299436		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12876 - 23889							
01	420019 X	332932	-0-	-0-	-87087	-0-	-0-	332932	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	354788 X	267763	-0-	-0-	-87025	-0-	-0-	267763	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	381796 X	274927	-0-	-0-	-106869	-0-	-0-	274927	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	336720 X	249508	-0-	-0-	-87212	-0-	-0-	249508	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	332940 X	240294	-0-	-0-	-92646	-0-	-0-	240294	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	322200 X	220526	-0-	-0-	-101674	-0-	-0-	220526	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #: 403H		RRCID -> 299448		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12684 - 22535							
01	433721 X	328012	-0-	-0-	-105709	-0-	-0-	328012	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	371084 X	270901	-0-	-0-	-100183	-0-	-0-	270901	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	396645 X	280312	-0-	-0-	-116333	-0-	-0-	280312	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	366630 X	252865	-0-	-0-	-113765	-0-	-0-	252865	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341682 X	245170	-0-	-0-	-96512	-0-	-0-	245170	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	317430 X	224855	-0-	-0-	-92575	-0-	-0-	224855	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER			WELL #: 424H		RRCID -> 299554		COMPL. DATE 05/21/2025		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12277 - 20586							
01	309442 X	184768	-0-	-0-	-124674	-0-	-0-	62	1	184706	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	240240 X	157316	-0-	-0-	-82924	-0-	-0-	9394	1	147922	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	241614 X	155929	-0-	-0-	-85685	-0-	-0-	661	1	155268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	224070 X	140023	-0-	-0-	-84047	-0-	-0-	594	1	139429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	206398 X	134819	-0-	-0-	-71579	-0-	-0-	711	1	134108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	178800 X	123340	-0-	-0-	-55460	-0-	-0-	541	1	122799	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER			WELL #: 325H		RRCID -> 299555		COMPL. DATE 05/21/2025		TOTAL DEPTH 12418		PERF.12307 - 20756							
01	322059 X	234321	-0-	-0-	-87738	-0-	-0-	79	1	234242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	250852 X	201710	-0-	-0-	-49142	-0-	-0-	12045	1	189665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	260555 X	199990	-0-	-0-	-60565	-0-	-0-	847	1	199143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	252150 X	179147	-0-	-0-	-73003	-0-	-0-	760	1	178387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	253208 X	171740	-0-	-0-	-81468	-0-	-0-	905	1	170835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	226770 X	156311	-0-	-0-	-70459	-0-	-0-	685	1	155626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER			WELL #: 426H		RRCID -> 299556		COMPL. DATE 05/21/2025		TOTAL DEPTH 12234		PERF.12333 - 21001							
01	293043 X	181443	-0-	-0-	-111600	-0-	-0-	61	1	181382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	228536 X	154753	-0-	-0-	-73783	-0-	-0-	9241	1	145512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	228563 X	153808	-0-	-0-	-74755	-0-	-0-	652	1	153156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	214800 X	139153	-0-	-0-	-75647	-0-	-0-	590	1	138563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	199082 X	133383	-0-	-0-	-65699	-0-	-0-	703	1	132680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	175590 X	114526	-0-	-0-	-61064	-0-	-0-	502	1	114024	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.//		103593									
ELLEN C.			WELL #:		422H	RRCID ->	300325	COMPL. DATE	06/14/2025	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.11927 - 22723	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	450833	X	317266	-0-	-133567	-0-	317266	3		N	-0-			-0-
02	382984	X	247035	-0-	-135949	-0-	2268	1	244767	3	N	-0-		-0-
03	424018	X	251144	-0-	-172874	-0-	9031	1	242113	3	N	-0-		-0-
04	388680	X	154976	-0-	-233704	-0-	154976	3		N	-0-			-0-
05	359197	X	229762	-0-	-129435	-0-	229762	3		N	-0-			-0-
06	307020	X	81113	-0-	-225907	-0-	81113	3		N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #:		321H	RRCID ->	300326	COMPL. DATE	06/14/2025	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.12118 - 22895	
01	476129	X	392599	-0-	-83530	-0-	392599	3		N	-0-			-0-
02	430052	X	350110	-0-	-79942	-0-	3214	1	346896	3	N	-0-		-0-
03	476129	X	379801	-0-	-96328	-0-	13657	1	366144	3	N	-0-		-0-
04	442710	X	168664	-0-	-274046	-0-	168664	3		N	-0-			-0-
05	422716	X	317844	-0-	-104872	-0-	317844	3		N	-0-			-0-
06	379920	X	113509	-0-	-266411	-0-	113509	3		N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #:		420H	RRCID ->	300327	COMPL. DATE	06/14/2025	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.12118 - 22873	
01	453809	X	310121	-0-	-143688	-0-	310121	3		N	-0-			-0-
02	380492	X	242014	-0-	-138478	-0-	2222	1	239792	3	N	-0-		-0-
03	413447	X	245349	-0-	-168098	-0-	8822	1	236527	3	N	-0-		-0-
04	381420	X	153380	-0-	-228040	-0-	153380	3		N	-0-			-0-
05	353028	X	223262	-0-	-129766	-0-	223262	3		N	-0-			-0-
06	300120	X	85173	-0-	-214947	-0-	85173	3		N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #:		310H	RRCID ->	300554	COMPL. DATE	07/08/2025	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.12390 - 22787	
01	516770	X	432779	-0-	-83991	-0-	432779	3		N	-0-			-0-
02	455448	X	242316	-0-	-213132	-0-	2225	1	240091	3	N	-0-		-0-
03	504246	X	298377	-0-	-205869	-0-	10729	1	287648	3	N	-0-		-0-
04	454800	X	394787	-0-	-60013	-0-	394787	3		N	-0-			-0-
05	445036	X	401346	-0-	-43690	-0-	401346	3		N	-0-			-0-
06	418830	X	381176	-0-	-37654	-0-	8124	1	373052	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.			WELL #:		411H	RRCID ->	300574	COMPL. DATE	07/08/2025	TOTAL	DEPTH	12254	PERF.12100 - 22927	
01	543988	X	405912	-0-	-138076	-0-	405912	3		N	-0-			-0-
02	432320	X	238830	-0-	-193490	-0-	2193	1	236637	3	N	-0-		-0-
03	478640	X	44678	-0-	-433962	-0-	1607	1	43071	3	N	-0-		-0-
04	463200	X	124376	-0-	-338824	-0-	124376	3		N	-0-			-0-
05	420949	X	-0-	-0-	-420949	-0-				N	-0-			-0-
06	392820	X	-0-	-0-	-392820	-0-				N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #:		312H	RRCID ->	300576	COMPL. DATE	07/08/2025	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12327 - 23040	
01	505269	X	452537	-0-	-52732	-0-	452537	3		N	-0-			-0-
02	448756	X	260761	-0-	-187995	-0-	2394	1	258367	3	N	-0-		-0-
03	496837	X	22868	-0-	-473969	-0-	822	1	22046	3	N	-0-		-0-
04	457320	X	293113	-0-	-164207	-0-	293113	3		N	-0-			-0-
05	452538	X	277126	-0-	-175412	-0-	277126	3		N	-0-			-0-
06	437940	X	263175	-0-	-174765	-0-	5609	1	257566	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER			WELL #:		407H	RRCID ->	300583	COMPL. DATE	09/03/2025	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.13133 - 22838	
01	516119	X	360284	-0-	-155835	-0-	122	1	360162	3	N	-0-		-0-
02	466172	X	295562	-0-	-170610	-0-	13831	1	281731	3	N	-0-		-0-
03	516119	X	282169	-0-	-233950	-0-	282169	3		N	-0-			-0-
04	499470	X	247850	-0-	-251620	-0-	134	1	247716	3	N	-0-		-0-
05	402473	X	233110	-0-	-169363	-0-	307	1	232803	3	N	-0-		-0-
06	348660	X	207993	-0-	-140667	-0-	210	1	207783	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) CATURUS ENERGY, LLC REUTHINGER D													CNTY: WEBB					
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 103593																		
WELL #: 308H RRCID -> 300585 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13032 - 22879																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	502727 X	407717	-0-	-95010	-0-	-	-	138	1	407579	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	454076 X	366475	-0-	-87601	-0-	-	-	17150	1	349325	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	502727 X	352665	-0-	-150062	-0-	-	-	352665	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	486510 X	319496	-0-	-167014	-0-	-	-	173	1	319323	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	436325 X	302579	-0-	-133746	-0-	-	-	399	1	302180	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	394560 X	271462	-0-	-123098	-0-	-	-	274	1	271188	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
HUISACHE E					WELL #: 312H	RRCID -> 300589	COMPL. DATE 08/01/2025	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12799	- 22119								
01	564448 X	440730	-0-	-123718	-0-	-	-	440730	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	509824 X	385663	-0-	-124161	-0-	-	-	385663	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	519746 X	387623	-0-	-132123	-0-	-	-	387623	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	481590 X	355591	-0-	-125999	-0-	-	-	355591	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	456754 X	345320	-0-	-111434	-0-	-	-	345320	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	426510 X	317066	-0-	-109444	-0-	-	-	317066	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
HUISACHE E					WELL #: 412H	RRCID -> 300590	COMPL. DATE 08/01/2025	TOTAL DEPTH 12468	PERF.12509	- 22802								
01	564448 X	441339	-0-	-123109	-0-	-	-	441339	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	509824 X	372016	-0-	-137808	-0-	-	-	372016	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	564448 X	379661	-0-	-184787	-0-	-	-	379661	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	465780 X	338070	-0-	-127710	-0-	-	-	338070	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	468069 X	312526	-0-	-155543	-0-	-	-	312526	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	427110 X	275650	-0-	-151460	-0-	-	-	275650	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
HUISACHE E					WELL #: 413H	RRCID -> 300591	COMPL. DATE 08/01/2025	TOTAL DEPTH 12457	PERF.13092	- 21018								
01	581870 X	413805	-0-	-168065	-0-	-	-	413805	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	525560 X	343255	-0-	-182305	-0-	-	-	343255	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	548483 X	332932	-0-	-215551	-0-	-	-	332932	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	468480 X	297498	-0-	-170982	-0-	-	-	297498	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	429164 X	274231	-0-	-154933	-0-	-	-	274231	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	400470 X	240166	-0-	-160304	-0-	-	-	240166	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS G					WELL #: 310H	RRCID -> 300704	COMPL. DATE 11/22/2025	TOTAL DEPTH 12023	PERF.12290	- 26384								
01	SHUT IN	695247	-0-	695247	1519592	-	-	170	1	695077	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	2116530 X	596938	-0-	-1519592	-0-	-	-	155	1	596783	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	756431 X	604314	-0-	-152117	-0-	-	-	174	1	604140	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	732030 X	554896	-0-	-177134	-0-	-	-	173	1	554723	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	756431 X	531062	-0-	-225369	-0-	-	-	183	1	530879	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	672810 X	484765	-0-	-188045	-0-	-	-	176	1	484589	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS E					WELL #: 309H	RRCID -> 300710	COMPL. DATE 11/22/2025	TOTAL DEPTH 12006	PERF.12810	- 26049								
01	SHUT IN	508228	-0-	508228	1148891	-	-	124	1	508104	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	1590845 X	441954	-0-	-1148891	-0-	-	-	115	1	441839	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	539834 X	433196	-0-	-106638	-0-	-	-	125	1	433071	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	522420 X	389670	-0-	-132750	-0-	-	-	122	1	389548	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	539834 X	382054	-0-	-157780	-0-	-	-	132	1	381922	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	491820 X	351474	-0-	-140346	-0-	-	-	127	1	351347	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
REUTHINGER F					WELL #: 309H	RRCID -> 300758	COMPL. DATE 09/03/2025	TOTAL DEPTH 12962	PERF.12870	- 22364								
01	670933 X	488334	-0-	-182599	-0-	-	-	122	1	488212	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	606004 X	445693	-0-	-160311	-0-	-	-	20857	1	424836	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	670933 X	438990	-0-	-231943	-0-	-	-	438990	3			N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	649290 X	402550	-0-	-246740	-0-	-	-	217	1	402333	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	530968 X	387046	-0-	-143922	-0-	-	-	510	1	386536	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	477540 X	360035	-0-	-117505	-0-	-	-	363	1	359672	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) CATURUS ENERGY, LLC REUTHINGER E													CNTY: WEBB									
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 103593																						
WELL #: 409H RRCID -> 300824													COMPL. DATE 09/03/2025									
TOTAL DEPTH 12806 PERF.12803 - 21951																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01		511779 X	335012	-0-	-176767	-0-				114	1	334898	3	N			-0-					-0-
02		462252 X	267815	-0-	-194437	-0-				12533	1	255282	3	N			-0-					-0-
03		511779 X	250397	-0-	-261382	-0-				250397	3			N			-0-					-0-
04		495270 X	217365	-0-	-277905	-0-				117	1	217248	3	N			-0-					-0-
05		379719 X	202350	-0-	-177369	-0-				267	1	202083	3	N			-0-					-0-
06		324210 X	178526	-0-	-145684	-0-				180	1	178346	3	N			-0-					-0-
HUISACHE-STATE OF TEXAS A													WELL #: 421H RRCID -> 301163				COMPL. DATE 11/04/2025					
TOTAL DEPTH 12272 PERF.12577 - 23668																						
01		SHUT IN	607476	-0-	607476	1707046	607476	3				N					-0-					-0-
02		2212836 X	505790	-0-	-1707046	-0-	505790	3				N					-0-					-0-
03		694493 X	493537	-0-	-200956	-0-	493537	3				N					-0-					-0-
04		672090 X	424174	-0-	-247916	-0-	424174	3				N					-0-					-0-
05		694493 X	387200	-0-	-307293	-0-	387200	3				N					-0-					-0-
06		587880 X	338491	-0-	-249389	-0-	338491	3				N					-0-					-0-
HUISACHE W													WELL #: 322H RRCID -> 301164				COMPL. DATE 11/04/2025					
TOTAL DEPTH 12434 PERF.12520 - 22165																						
01		SHUT IN	570605	-0-	570605	1602015	570605	3				N					-0-					-0-
02		2068082 X	466067	-0-	-1602015	-0-	466067	3				N					-0-					-0-
03		476476 X	476476	-0-	-0-	-0-	476476	3				N					-0-					-0-
04		466542 X	466542	-0-	-0-	-0-	466542	3				N					-0-					-0-
05		428726 X	428726	-0-	-0-	-0-	428726	3				N					-0-					-0-
06		380478 X	380478	-0-	-0-	-0-	380478	3				N					-0-					-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE F													WELL #: 307H RRCID -> 301266				COMPL. DATE 01/21/2026					
TOTAL DEPTH 12532 PERF.13120 - 26107																						
01		0	172908	-0-	172908	172908	4360	1		168548	3	N					-0-					-0-
02		0	634976	-0-	634976	807884	6768	1		628208	3	N					-0-					-0-
03		1502784 X	694900	-0-	-807884	-0-	7413	1		687487	3	N					-0-					-0-
04		716190 X	684700	-0-	-31490	-0-	7225	1		677475	3	N					-0-					-0-
05		740063 X	678159	-0-	-61904	-0-	7569	1		670590	3	N					-0-					-0-
06		716190 X	622809	-0-	-93381	-0-	7101	1		615708	3	N					-0-					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS F													WELL #: 410H RRCID -> 301282				COMPL. DATE 11/23/2025					
TOTAL DEPTH 11876 PERF.13400 - 26333																						
01		0	523860	-0-	523860	1099196	128	1		523732	3	N					-0-					-0-
02		1533438 X	434242	-0-	-1099196	-0-	113	1		434129	3	N					-0-					-0-
03		627750 X	431804	-0-	-195946	-0-	125	1		431679	3	N					-0-					-0-
04		607500 X	371129	-0-	-236371	-0-	116	1		371013	3	N					-0-					-0-
05		627750 X	307413	-0-	-320337	-0-	106	1		307307	3	N					-0-					-0-
06		607500 X	289224	-0-	-318276	-0-	105	1		289119	3	N					-0-					-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE G													WELL #: 407H RRCID -> 301329				COMPL. DATE 01/21/2026					
TOTAL DEPTH 12366 PERF.13060 - 26820																						
01		0	123308	-0-	123308	123308	3110	1		120198	3	N					-0-					-0-
02		0	651968	-0-	651968	775276	6949	1		645019	3	N					-0-					-0-
03		1529318 X	754042	-0-	-775276	-0-	8044	1		745998	3	N					-0-					-0-
04		743820 X	704526	-0-	-39294	-0-	7434	1		697092	3	N					-0-					-0-
05		768614 X	658589	-0-	-110025	-0-	7351	1		651238	3	N					-0-					-0-
06		743820 X	576709	-0-	-167111	-0-	6575	1		570134	3	N					-0-					-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI E													WELL #: 340H RRCID -> 301577				COMPL. DATE 02/17/2026					
TOTAL DEPTH 10548 PERF.10517 - 29630																						
02		0	67821	-0-	67821	67821	67821	3				N					-0-					-0-
03		0	491538	-0-	491538	559359	491538	3				N					-0-					-0-
04		1071483 X	512124	-0-	-559359	-0-	512124	3				N					-0-					-0-
05		528767 X	498313	-0-	-30454	-0-	498313	3				N					-0-					-0-
06		511710 X	438504	-0-	-73206	-0-	438504	3				N					-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593															
REUTHINGER			WELL #: 417H			RRCID -> 301778			COMPL. DATE 03/08/2026			TOTAL DEPTH 12562 PERF.12559 - 20953						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0	347628	-0-	347628	347628		1473 1		346155 3		N		-0-				-0-	
04	852912 X	505284	-0-	-347628	-0-		2144 1		503140 3		N		-0-				-0-	
05	514972 X	509720	-0-	-5252	-0-		2687 1		507033 3		N		-0-				-0-	
06	498360 X	453593	-0-	-44767	-0-		1988 1		451605 3		N		-0-				-0-	
REUTHINGER			WELL #: 316H			RRCID -> 301800			COMPL. DATE 03/08/2026			TOTAL DEPTH 12708 PERF.12650 - 21345						
03	0	341212	-0-	341212	341212		1446 1		339766 3		N		-0-				-0-	
04	0	482242	-0-	482242	823454		2046 1		480196 3		N		-0-				-0-	
05	1290173 X	466719	-0-	-823454	-0-		2461 1		464258 3		N		-0-				-0-	
06	492660 X	426082	-0-	-66578	-0-		1867 1		424215 3		N		-0-				-0-	
ELLEN C.			WELL #: 313H			RRCID -> 301805			COMPL. DATE 04/02/2026			TOTAL DEPTH 12304 PERF.12693 - 22532						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
04	0	441211	-0-	441211	441211		441211 3				N		-0-				-0-	
*05	1004541 X	563330	-0-	-441211	-0-		563330 3				N		-0-				-0-	
06	552990 X	508430	-0-	-44560	-0-		10836 1		497594 3		N		-0-				-0-	
ELLEN C.			WELL #: 412H			RRCID -> 301995			COMPL. DATE 04/02/2026			TOTAL DEPTH 12221 PERF.12275 - 22844						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
06	431710 X	NO RPT	-0-	-431710	-0-						N		NO RPT				-0-	
WARWICK POSEIDON, GP			104125			RRCID -> 293224			COMPL. DATE 02/28/2022			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11775 - 19990						
AI SAN ROMAN			WELL #: 101H															
01	54614 X	54614	-0-	-0-	-0-		1005 1		53609 2		N		-0-				-0-	
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-		70 1		6353 2		N		-0-				-0-	
03	39837 X	39837	-0-	-0-	-0-		406 1		39431 2		N		-0-				-0-	
04	39266 X	39266	-0-	-0-	-0-		322 1		38944 3		N		-0-				-0-	
05	36001 X	36001	-0-	-0-	-0-		36001 3				N		-0-				-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
AI SAN ROMAN			WELL #: 103H			RRCID -> 293489			COMPL. DATE 07/10/2022			TOTAL DEPTH 11669 PERF.12539 - 18919						
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		71 1		3763 2		N		-0-				-0-	
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-		3 1		236 2		N		-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		2345 3				N		-0-				-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
AI SAN ROMAN			WELL #: 104H			RRCID -> 293497			COMPL. DATE 07/11/2022			TOTAL DEPTH 11626 PERF.12160 - 18957						
01	80271 X	80271	-0-	-0-	-0-		1478 1		78793 2		N		-0-				-0-	
02	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-		794 1		71765 2		N		-0-				-0-	
03	80720 X	80720	-0-	-0-	-0-		823 1		79897 2		N		-0-				-0-	
04	74250 X	74250	-0-	-0-	-0-		609 1		73641 3		N		-0-				-0-	
05	65166 X	65166	-0-	-0-	-0-		65166 3				N		-0-				-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) WARWICK POSEIDON, GP AI SAN ROMAN														//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 104125 WELL #: 102H RRCID -> 293515 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12000 - 18635									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01		94559	X	94559	-0-	-0-	-0-	-0-		1741	1	92818	2	N	-0-				-0-				
02		181	X	181	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	179	2	N	-0-				-0-				
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
AI OCHO														WELL #: 101H RRCID -> 293709 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 21001									
01		37975	X	29814	-0-	-8161	-0-	-0-		896	1	28918	2	N	-0-				-0-				
02		30268	X	25167	-0-	-5101	-0-	-0-		648	1	24519	2	N	-0-				-0-				
03		33511	X	27585	-0-	-5926	-0-	-0-		846	1	26739	2	N	-0-				-0-				
04		31350	X	24704	-0-	-6646	-0-	-0-		367	1	24337	3	N	-0-				-0-				
05		31093	X	9691	-0-	-21402	-0-	-0-		9691	3			N	-0-				-0-				
06		28860	X	NO RPT	-0-	-28860	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
AI SRS														WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394									
01		52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	-0-		959	1	51153	2	N	-0-				-0-				
02		45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	-0-		498	1	45055	2	N	-0-				-0-				
03		51057	X	43674	-0-	-7383	-0-	-0-		445	1	43229	2	N	-0-				-0-				
04		63883	X	63883	-0-	-0-	-0-	-0-		524	1	63359	3	N	-0-				-0-				
05		52111	X	45775	-0-	-6336	-0-	-0-		45775	3			N	-0-				-0-				
06		50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
AI SRS														WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057									
01		76508	X	73983	-0-	-2525	-0-	-0-		1362	1	72621	2	N	-0-				-0-				
02		66892	X	65844	-0-	-1048	-0-	-0-		720	1	65124	2	N	-0-				-0-				
03		136694	X	136694	-0-	-0-	-0-	-0-		687	1	136007	2	N	-0-				-0-				
04		245380	X	245380	-0-	-0-	-0-	-0-		2012	1	243368	3	N	-0-				-0-				
05		74059	X	65431	-0-	-8628	-0-	-0-		65431	3			N	-0-				-0-				
06		76680	X	NO RPT	-0-	-76680	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
AI SAN ROMAN														WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033									
01		149891	X	149891	-0-	-0-	-0-	-0-		2759	1	147132	2	N	-0-				-0-				
02		127772	X	127772	-0-	-0-	-0-	-0-		1398	1	126374	2	N	-0-				-0-				
03		137408	X	137408	-0-	-0-	-0-	-0-		1401	1	136007	2	N	-0-				-0-				
04		128907	X	128907	-0-	-0-	-0-	-0-		1057	1	127850	3	N	-0-				-0-				
05		127708	X	127708	-0-	-0-	-0-	-0-		127708	3			N	-0-				-0-				
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
AI SAN ROMAN														WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982									
01		77655	X	77655	-0-	-0-	-0-	-0-		1430	1	76225	2	N	-0-				-0-				
02		67452	X	67452	-0-	-0-	-0-	-0-		738	1	66714	2	N	-0-				-0-				
03		72770	X	72770	-0-	-0-	-0-	-0-		742	1	72028	2	N	-0-				-0-				
04		68828	X	68828	-0-	-0-	-0-	-0-		564	1	68264	3	N	-0-				-0-				
05		70117	X	70117	-0-	-0-	-0-	-0-		70117	3			N	-0-				-0-				
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
AI SRS														WELL #: 103H RRCID -> 297168 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689									
01		122109	X	109835	-0-	-12274	-0-	-0-		2022	1	107813	2	N	-0-				-0-				
02		110292	X	96958	-0-	-13334	-0-	-0-		1061	1	95897	2	N	-0-				-0-				
03		116498	X	104997	-0-	-11501	-0-	-0-		1070	1	103927	2	N	-0-				-0-				
04		112740	X	42810	-0-	-69930	-0-	-0-		351	1	42459	3	N	-0-				-0-				
05		116498	X	93177	-0-	-23321	-0-	-0-		93177	3			N	-0-				-0-				
06		106290	X	NO RPT	-0-	-106290	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB												
WARWICK POSEIDON, GP																									
AI SAN ROMAN																									
WELL #: 107H													RRCID ->	299255	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.	12764	-	20628		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01		414966 X	264846	-0-	-150120	-0-		4876	1	259970	2	N	-0-					-0-							
02		348180 X	216132	-0-	-132048	-0-		2364	1	213768	2	N	-0-					-0-							
03		342891 X	209387	-0-	-133504	-0-		2135	1	207252	2	N	-0-					-0-							
04		305670 X	188105	-0-	-117565	-0-		1542	1	186563	3	N	-0-					-0-							
05		290532 X	185216	-0-	-105316	-0-		185216	3			N	-0-					-0-							
06		256290 X	NO RPT	-0-	-256290	-0-						N	NO RPT					-0-							
AI SAN ROMAN													WELL #:	108H	RRCID ->	299477	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.	12657	-	20798
01		543864 X	365608	-0-	-178256	-0-		6731	1	358877	2	N	-0-					-0-							
02		463820 X	302718	-0-	-161102	-0-		3312	1	299406	2	N	-0-					-0-							
03		470301 X	301314	-0-	-168987	-0-		3072	1	298242	2	N	-0-					-0-							
04		422580 X	225824	-0-	-196756	-0-		1852	1	223972	3	N	-0-					-0-							
05		401140 X	236997	-0-	-164143	-0-		236997	3			N	-0-					-0-							
06		353820 X	NO RPT	-0-	-353820	-0-						N	NO RPT					-0-							
SRS UNIT 1													WELL #:	104H	RRCID ->	300061	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.	11882	-	18348
01		414098 X	340025	-0-	-74073	-0-		6260	1	333765	2	N	-0-					-0-							
02		374024 X	275146	-0-	-98878	-0-		3010	1	272136	2	N	-0-					-0-							
03		414098 X	240858	-0-	-173240	-0-		2456	1	238402	2	N	-0-					-0-							
04		400740 X	94653	-0-	-306087	-0-		776	1	93877	3	N	-0-					-0-							
05		382943 X	215334	-0-	-167609	-0-		215334	3			N	-0-					-0-							
06		329070 X	NO RPT	-0-	-329070	-0-						N	NO RPT					-0-							
SRS UNIT 2													WELL #:	105H	RRCID ->	300062	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	11784	PERF.	12019	-	18390
01		364095 X	243957	-0-	-120138	-0-		4491	1	239466	2	N	-0-					-0-							
02		315476 X	188342	-0-	-127134	-0-		2060	1	186282	2	N	-0-					-0-							
03		338055 X	180133	-0-	-157922	-0-		1836	1	178297	2	N	-0-					-0-							
04		296280 X	170752	-0-	-125528	-0-		1400	1	169352	3	N	-0-					-0-							
05		273265 X	167344	-0-	-105921	-0-		167344	3			N	-0-					-0-							
06		236100 X	NO RPT	-0-	-236100	-0-						N	NO RPT					-0-							
STATE MC UNIT													WELL #:	101H	RRCID ->	300063	COMPL. DATE	04/21/2025	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	11681	-	19155
01		478268 X	462706	-0-	-15562	-0-		8518	1	454188	2	N	-0-					-0-							
02		431984 X	65608	-0-	-366376	-0-		718	1	64890	2	N	-0-					-0-							
03		478268 X	275509	-0-	-202759	-0-		2805	1	272355	2	N	317	8				-0-							
								349	9																
04		462840 X	155192	-0-	-307648	-0-		1272	1	153920	3	N	-0-					-0-							
05		478268 X	226584	-0-	-251684	-0-		226584	3			N	-0-					-0-							
06		447780 X	NO RPT	-0-	-447780	-0-						N	NO RPT					-0-							
AI SAN ROMAN													WELL #:	109H	RRCID ->	300757	COMPL. DATE	07/27/2025	TOTAL	DEPTH	12299	PERF.	12409	-	19878
01		524861 X	421061	-0-	-103800	-0-		7751	1	413310	2	N	-0-					-0-							
02		340529 X	340529	-0-	-0	-0-		3725	1	336804	2	N	-0-					-0-							
03		524861 X	299286	-0-	-225575	-0-		3051	1	296235	2	N	-0-					-0-							
04		483780 X	237049	-0-	-246731	-0-		1944	1	235105	3	N	-0-					-0-							
05		470115 X	252462	-0-	-217653	-0-		252462	3			N	-0-					-0-							
06		407490 X	NO RPT	-0-	-407490	-0-						N	NO RPT					-0-							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
WARWICK POSEIDON, GP														
AI SAN ROMAN														
//CONT.// 39744 250					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 104125										CNTY: WEBB				
WELL #: 110H					RRCID -> 300822					COMPL. DATE 07/27/2025				
					TOTAL DEPTH 12249					PERF.12223 - 19955				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	603849	X	497630	-0-	-106219	-0-	9161	1	488469	2	N	-0-		-0-
02	545412	X	385550	-0-	-159862	-0-	4218	1	381332	2	N	-0-		-0-
03	587450	X	284017	-0-	-303433	-0-	2896	1	281121	2	N	-0-		-0-
04	568500	X	184495	-0-	-384005	-0-	1513	1	182982	3	N	-0-		-0-
05	577189	X	221632	-0-	-355557	-0-	221632	3			N	-0-		-0-
06	481590	X	NO RPT	-0-	-481590	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE MC UNIT														
WELL #: 102H					RRCID -> 301934					COMPL. DATE 02/28/2026				
					TOTAL DEPTH 11709					PERF.11545 - 18365				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	234108	X	NO RPT	-0-	-234108	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE MC UNIT														
WELL #: 103H					RRCID -> 301963					COMPL. DATE 02/28/2026				
					TOTAL DEPTH 11740					PERF.12000 - 19545				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	224672	X	NO RPT	-0-	-224672	-0-					N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
WELL #: 253162 1H					RRCID -> 267031					COMPL. DATE 07/03/2012				
					TOTAL DEPTH 13120					PERF.13430 - 17166				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HACHAR 'A'														
WELL #: 1H					RRCID -> 281726					COMPL. DATE 10/20/2016				
					TOTAL DEPTH 13515					PERF.12671 - 13346				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
G-B MINERALS														
WELL #: 4H					RRCID -> 288681					COMPL. DATE 02/02/2019				
					TOTAL DEPTH 12843					PERF.12898 - 18821				
01	23746	X	17631	-0-	-6115	-0-	1748	1	15856	3	N	-0-		-0-
							27	4						
02	21448	X	7184	-0-	-14264	-0-	931	1	6244	3	N	-0-		-0-
							9	4						
03	23374	X	491	-0-	-22883	-0-	76	1	414	3	N	-0-		-0-
							1	4						
04	21030	X	33	-0-	-20997	-0-	8	1	25	3	N	-0-		-0-
05	20708	X	3509	-0-	-17199	-0-	622	1	2842	3	N	-0-		-0-
							45	4						
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21824 X	21026	-0-	-798	-0-	21026	3			N	-0-			-0-
02	19712 X	17258	-0-	-2454	-0-	17258	3			N	-0-			-0-
03	21824 X	15197	-0-	-6627	-0-	15197	3			N	-0-			-0-
04	20370 X	6209	-0-	-14161	-0-	6209	3			N	-0-			-0-
05	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-			-0-
06	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508														
WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798														
01	46537 X	46537	-0-	-0-	-0-	46537	3			N	-0-			-0-
02	40012 X	39529	-0-	-483	-0-	39522	3	7	4	N	-0-			-0-
03	54591 X	35911	-0-	-18680	-0-	35906	3	5	4	N	-0-			-0-
04	52830 X	49130	-0-	-3700	-0-	49119	3	11	4	N	-0-			-0-
05	54591 X	53423	-0-	-1168	-0-	53409	3	14	4	N	-0-			-0-
06	45030 X	34585	-0-	-10445	-0-	34568	3	17	4	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508														
WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112														
01	64036 X	64036	-0-	-0-	-0-	64036	3			N	-0-			-0-
02	57801 X	57801	-0-	-0-	-0-	57791	3	10	4	N	-0-			-0-
03	70649 X	61801	-0-	-8848	-0-	61792	3	9	4	N	-0-			-0-
04	68370 X	56423	-0-	-11947	-0-	56411	3	12	4	N	-0-			-0-
05	70649 X	60886	-0-	-9763	-0-	60870	3	16	4	N	-0-			-0-
06	61980 X	39264	-0-	-22716	-0-	39244	3	20	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST														
WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088														
01	37789 X	30442	-0-	-7347	-0-	1675	1	28763	3	N	-0-			-0-
						4	4							
02	34132 X	28654	-0-	-5478	-0-	1549	1	27101	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	37789 X	27706	-0-	-10083	-0-	1558	1	26134	3	N	-0-			-0-
						14	4							
04	29910 X	25773	-0-	-4137	-0-	1393	1	24362	3	N	-0-			-0-
						18	4							
05	31713 X	25682	-0-	-6031	-0-	1361	1	24314	3	N	-0-			-0-
						7	4							
06	30690 X	19989	-0-	-10701	-0-	1174	1	18805	3	N	-0-			-0-
						10	4							
HACHAR 'A'														
WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
01	38555 X	38555	-0-	-0-	-0-	38540	3	15	4	N	-0-			-0-
02	28952 X	27487	-0-	-1465	-0-	27473	3	14	4	N	-0-			-0-
03	32054 X	22770	-0-	-9284	-0-	22755	3	15	4	N	-0-			-0-
04	37320 X	2979	-0-	-34341	-0-	2966	3	13	4	N	-0-			-0-
05	38564 X	6146	-0-	-32418	-0-	6131	3	15	4	N	-0-			-0-
06	37320 X	5980	-0-	-31340	-0-	5925	3	55	4	N	-0-			-0-
BFMT WEST														
WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742														
01	50220 X	41425	-0-	-8795	-0-	41425	3			N	-0-			-0-
02	42896 X	37165	-0-	-5731	-0-	37165	3			N	-0-			-0-
03	47461 X	40278	-0-	-7183	-0-	40278	3			N	-0-			-0-
04	45930 X	37993	-0-	-7937	-0-	37992	3	1	4	N	-0-			-0-
05	44051 X	37763	-0-	-6288	-0-	37763	3			N	-0-			-0-
06	40080 X	29481	-0-	-10599	-0-	29481	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	37541 X	30898	-0-	-6643	-0-	30898	3		N	-0-			-0-	
02	33964 X	27295	-0-	-6669	-0-	27295	3		N	-0-			-0-	
03	37603 X	29298	-0-	-8305	-0-	29298	3		N	-0-			-0-	
04	36390 X	27443	-0-	-8947	-0-	27442	3	1	4	N	-0-		-0-	
05	33666 X	28797	-0-	-4869	-0-	28797	3		N	-0-			-0-	
06	29910 X	26804	-0-	-3106	-0-	26804	3		N	-0-			-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916														
01	36487 X	31297	-0-	-5190	-0-	31297	3		N	-0-			-0-	
02	32368 X	26456	-0-	-5912	-0-	26456	3		N	-0-			-0-	
03	35960 X	29091	-0-	-6869	-0-	29091	3		N	-0-			-0-	
04	34800 X	27429	-0-	-7371	-0-	27428	3	1	4	N	-0-		-0-	
05	35960 X	26301	-0-	-9659	-0-	26301	3		N	-0-			-0-	
06	30300 X	26000	-0-	-4300	-0-	26000	3		N	-0-			-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363														
01	55521 X	48429	-0-	-7092	-0-	48429	3		N	-0-			-0-	
02	47404 X	43665	-0-	-3739	-0-	43665	3		N	-0-			-0-	
03	52483 X	47658	-0-	-4825	-0-	47658	3		N	-0-			-0-	
04	50790 X	44923	-0-	-5867	-0-	44922	3	1	4	N	-0-		-0-	
05	51491 X	43783	-0-	-7708	-0-	43782	3	1	4	N	-0-		-0-	
06	46860 X	37603	-0-	-9257	-0-	37603	3		N	-0-			-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715														
01	55164 X	55164	-0-	-0-	-0-	55163	3	1	4	N	-0-		-0-	
02	49784 X	47509	-0-	-2275	-0-	47508	3	1	4	N	-0-		-0-	
03	49838 X	49838	-0-	-0-	-0-	49837	3	1	4	N	-0-		-0-	
04	53370 X	48600	-0-	-4770	-0-	48598	3	2	4	N	-0-		-0-	
05	55149 X	46215	-0-	-8934	-0-	46214	3	1	4	N	-0-		-0-	
06	53370 X	47732	-0-	-5638	-0-	47731	3	1	4	N	-0-		-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 507H RRCID -> 291325 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188														
01	50563 X	50563	-0-	-0-	-0-	50562	3	1	4	N	-0-		-0-	
02	46732 X	43515	-0-	-3217	-0-	43514	3	1	4	N	-0-		-0-	
03	53103 X	47392	-0-	-5711	-0-	47391	3	1	4	N	-0-		-0-	
04	51390 X	44873	-0-	-6517	-0-	44871	3	2	4	N	-0-		-0-	
05	53103 X	48347	-0-	-4756	-0-	48346	3	1	4	N	-0-		-0-	
06	48930 X	46749	-0-	-2181	-0-	46748	3	1	4	N	-0-		-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 505H RRCID -> 291328 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725														
01	46903 X	41599	-0-	-5304	-0-	41598	3	1	4	N	-0-		-0-	
02	44128 X	37602	-0-	-6526	-0-	37601	3	1	4	N	-0-		-0-	
03	48856 X	39673	-0-	-9183	-0-	39672	3	1	4	N	-0-		-0-	
04	47280 X	38875	-0-	-8405	-0-	38873	3	2	4	N	-0-		-0-	
05	42904 X	40676	-0-	-2228	-0-	40675	3	1	4	N	-0-		-0-	
06	40290 X	38929	-0-	-1361	-0-	38928	3	1	4	N	-0-		-0-	
BFMT WEST														
WELL #: 506H RRCID -> 291344 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383														
01	63457 X	57443	-0-	-6014	-0-	57442	3	1	4	N	-0-		-0-	
02	59864 X	51512	-0-	-8352	-0-	51511	3	1	4	N	-0-		-0-	
03	66278 X	56259	-0-	-10019	-0-	56258	3	1	4	N	-0-		-0-	
04	64140 X	53507	-0-	-10633	-0-	53505	3	2	4	N	-0-		-0-	
05	60698 X	53986	-0-	-6712	-0-	53984	3	2	4	N	-0-		-0-	
06	55590 X	51445	-0-	-4145	-0-	51444	3	1	4	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY				CNTY: WEBB															
EOG RESOURCES, INC.																													
BFMT EAST																													
										WELL #: 115H				RRCID -> 291726				COMPL. DATE 10/10/2021				TOTAL DEPTH 10892				PERF.10880 - 20620			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE								
01	47120	X	45661	-0-	-1459	-0-	45661	3						N	-0-						-0-								
02	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	43627	3						N	-0-						-0-								
03	47462	X	47462	-0-	-0-	-0-	47462	3						N	-0-						-0-								
04	44640	X	43564	-0-	-1076	-0-	43564	3						N	-0-						-0-								
05	47895	X	42699	-0-	-5196	-0-	42699	3						N	-0-						-0-								
06	46350	X	44367	-0-	-1983	-0-	44367	3						N	-0-						-0-								
BFMT EAST										WELL #: 116H				RRCID -> 291727				COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10776				PERF.10940 - 20688			
01	77996	X	74914	-0-	-3082	-0-	74914	3						N	-0-						-0-								
02	70448	X	64057	-0-	-6391	-0-	64057	3						N	-0-						-0-								
03	79763	X	69467	-0-	-10296	-0-	69467	3						N	-0-						-0-								
04	77190	X	63964	-0-	-13226	-0-	63964	3						N	-0-						-0-								
05	79763	X	59488	-0-	-20275	-0-	59488	3						N	-0-						-0-								
06	72510	X	62893	-0-	-9617	-0-	62893	3						N	-0-						-0-								
BFMT EAST										WELL #: 117H				RRCID -> 291728				COMPL. DATE 10/10/2021				TOTAL DEPTH 10778				PERF.10868 - 19515			
01	69130	X	68449	-0-	-681	-0-	68449	3						N	-0-						-0-								
02	64148	X	56954	-0-	-7194	-0-	56954	3						N	-0-						-0-								
03	75485	X	58626	-0-	-16859	-0-	58626	3						N	-0-						-0-								
04	73050	X	59048	-0-	-14002	-0-	59048	3						N	-0-						-0-								
05	75485	X	62325	-0-	-13160	-0-	62325	3						N	-0-						-0-								
06	66240	X	53347	-0-	-12893	-0-	53347	3						N	-0-						-0-								
WNH-MB PSA										WELL #: 103H				RRCID -> 291995				COMPL. DATE 12/02/2021				TOTAL DEPTH 12153				PERF.12042 - 22896			
01	100347	X	94962	-0-	-5385	-0-	1726	1	8	4	93228	3		N	-0-						-0-								
02	89964	X	83450	-0-	-6514	-0-	1567	1	2	4	81881	3		N	-0-						-0-								
03	106237	X	77652	-0-	-28585	-0-	1613	1	13	4	76026	3		N	-0-						-0-								
04	102810	X	-0-	-0-	-102810	-0-								N	-0-						-0-								
05	106237	X	50058	-0-	-56179	-0-	2	1	1	4	50055	3		N	-0-						-0-								
06	91890	X	64830	-0-	-27060	-0-	1337	1	5	4	63488	3		N	-0-						-0-								
WNH-MB PSA										WELL #: 102H				RRCID -> 292044				COMPL. DATE 12/02/2021				TOTAL DEPTH 12282				PERF.12282 - 22030			
01	91915	X	86349	-0-	-5566	-0-	1569	1	7	4	84773	3		N	-0-						-0-								
02	80472	X	75903	-0-	-4569	-0-	1425	1	2	4	74476	3		N	-0-						-0-								
03	96193	X	71457	-0-	-24736	-0-	1484	1	12	4	69961	3		N	-0-						-0-								
04	93090	X	-0-	-0-	-93090	-0-								N	-0-						-0-								
05	96193	X	44017	-0-	-52176	-0-	2	1	1	4	44014	3		N	-0-						-0-								
06	83550	X	56990	-0-	-26560	-0-	1176	1	5	4	55809	3		N	-0-						-0-								
BFMT EAST										WELL #: 109H				RRCID -> 292203				COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL DEPTH 4489				PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
ROSA BENAVIDES 1450 AC														
WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN 1508														
WELL #: 103H RRCID -> 292240 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS														
WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395														
01	41819 X	35733	-0-	-6086	-0-	1860	1	33863	3	N	-0-			-0-
						10	4							
02	36624 X	31375	-0-	-5249	-0-	1872	1	29498	3	N	-0-			-0-
						5	4							
03	38099 X	30558	-0-	-7541	-0-	1934	1	28616	3	N	-0-			-0-
						8	4							
04	36870 X	33420	-0-	-3450	-0-	1986	1	31420	3	N	-0-			-0-
						14	4							
05	36642 X	32216	-0-	-4426	-0-	1785	1	30410	3	N	-0-			-0-
						21	4							
06	34590 X	30226	-0-	-4364	-0-	1817	1	28401	3	N	-0-			-0-
						8	4							
G-B MINERALS														
WELL #: 8H RRCID -> 292767 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317														
01	64387 X	54136	-0-	-10251	-0-	2817	1	51304	3	N	-0-			-0-
						15	4							
02	58156 X	49869	-0-	-8287	-0-	2975	1	46885	3	N	-0-			-0-
						9	4							
03	63674 X	48690	-0-	-14984	-0-	3082	1	45595	3	N	-0-			-0-
						13	4							
04	59040 X	55273	-0-	-3767	-0-	3284	1	51966	3	N	-0-			-0-
						23	4							
05	56017 X	53229	-0-	-2788	-0-	2950	1	50244	3	N	-0-			-0-
						35	4							
06	53430 X	49235	-0-	-4195	-0-	2959	1	46263	3	N	-0-			-0-
						13	4							
BFMT EAST														
WELL #: 118H RRCID -> 292956 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859														
01	38423 X	38423	-0-	-0-	-0-	38422	3	1	4	N	-0-			-0-
02	35552 X	35552	-0-	-0-	-0-	35551	3	1	4	N	-0-			-0-
03	37758 X	36747	-0-	-1011	-0-	36746	3	1	4	N	-0-			-0-
04	37170 X	9404	-0-	-27766	-0-	9404	3			N	-0-			-0-
05	38409 X	9929	-0-	-28480	-0-	9929	3			N	-0-			-0-
06	37170 X	7891	-0-	-29279	-0-	7891	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.											//CONT.// 39744 250									
BFMT EAST											//CONT.// 253162									
WELL #: 119H											RRCID -> 292957		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10850 - 20863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
01	15655 X	5860	-0-	-9795	-0-	5860	3			N	-0-						-0-			
02	14140 X	3244	-0-	-10896	-0-	3244	3			N	-0-						-0-			
03	15655 X	3087	-0-	-12568	-0-	3087	3			N	-0-						-0-			
04	11490 X	7814	-0-	-3676	-0-	7814	3			N	-0-						-0-			
05	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	3			N	-0-						-0-			
06	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	3			N	-0-						-0-			
BFMT EAST											WELL #: 121H		RRCID -> 292958		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 11034		PERF.11104 - 21256	
01	88040 X	72794	-0-	-15246	-0-	72792	3	2	4	N	-0-						-0-			
02	72800 X	65185	-0-	-7615	-0-	65184	3	1	4	N	-0-						-0-			
03	80600 X	75308	-0-	-5292	-0-	75307	3	1	4	N	-0-						-0-			
04	76800 X	56151	-0-	-20649	-0-	56151	3			N	-0-						-0-			
05	77717 X	73113	-0-	-4604	-0-	73113	3			N	-0-						-0-			
06	72870 X	66734	-0-	-6136	-0-	66734	3			N	-0-						-0-			
BFMT EAST											WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 11062		PERF.11055 - 22144	
01	115940 X	97662	-0-	-18278	-0-	97659	3	3	4	N	-0-						-0-			
02	95704 X	85959	-0-	-9745	-0-	85958	3	1	4	N	-0-						-0-			
03	105958 X	96312	-0-	-9646	-0-	96311	3	1	4	N	-0-						-0-			
04	102540 X	68292	-0-	-34248	-0-	68291	3	1	4	N	-0-						-0-			
05	97650 X	93811	-0-	-3839	-0-	93811	3			N	-0-						-0-			
06	94500 X	90079	-0-	-4421	-0-	90079	3			N	-0-						-0-			
BFMT EAST PSA											WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 10/29/2022		TOTAL DEPTH 10826		PERF.11366 - 23219	
01	99262 X	91812	-0-	-7450	-0-	91810	3	2	4	N	-0-						-0-			
02	86688 X	81320	-0-	-5368	-0-	81318	3	2	4	N	-0-						-0-			
03	95976 X	68772	-0-	-27204	-0-	68771	3	1	4	N	-0-						-0-			
04	93673 X	93673	-0-	-0-	-0-	93673	3			N	-0-						-0-			
05	93248 X	89276	-0-	-3972	-0-	89276	3			N	-0-						-0-			
06	88860 X	80414	-0-	-8446	-0-	80414	3			N	-0-						-0-			
BFMT EAST PSA											WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 10803		PERF.11039 - 22597	
01	71579 X	70047	-0-	-1532	-0-	70046	3	1	4	N	-0-						-0-			
02	65716 X	63993	-0-	-1723	-0-	63992	3	1	4	N	-0-						-0-			
03	72757 X	52416	-0-	-20341	-0-	52415	3	1	4	N	-0-						-0-			
04	70410 X	68986	-0-	-1424	-0-	68986	3			N	-0-						-0-			
05	70835 X	69351	-0-	-1484	-0-	69351	3			N	-0-						-0-			
06	68550 X	64119	-0-	-4431	-0-	64119	3			N	-0-						-0-			
BFMT EAST PSA											WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.11096 - 21996	
01	94209 X	90721	-0-	-3488	-0-	90719	3	2	4	N	-0-						-0-			
02	78540 X	73662	-0-	-4878	-0-	73660	3	2	4	N	-0-						-0-			
03	86955 X	64596	-0-	-22359	-0-	64595	3	1	4	N	-0-						-0-			
04	87780 X	83054	-0-	-4726	-0-	83054	3			N	-0-						-0-			
05	90706 X	77156	-0-	-13550	-0-	77156	3			N	-0-						-0-			
06	87780 X	70891	-0-	-16889	-0-	70891	3			N	-0-						-0-			
BFMT EAST PSA											WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10786		PERF.12120 - 24359	
01	75305 X	75305	-0-	-0-	-0-	75303	3	2	4	N	-0-						-0-			
02	64428 X	63422	-0-	-1006	-0-	63421	3	1	4	N	-0-						-0-			
03	77438 X	49406	-0-	-28032	-0-	49405	3	1	4	N	-0-						-0-			
04	74940 X	65251	-0-	-9689	-0-	65251	3			N	-0-						-0-			
05	77438 X	63184	-0-	-14254	-0-	63184	3			N	-0-						-0-			
06	72870 X	57232	-0-	-15638	-0-	57232	3			N	-0-						-0-			

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1050

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744	250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162																	
BFMT EAST PSA				WELL #:	128H		RRCID	->	293369	COMPL.	DATE	11/24/2022	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.	10791	-	18775			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		75609	X	65901	-0-		-9708	-0-				65900	3		1	4	N	-0-				-0-
02		64960	X	63830	-0-		-1130	-0-				63828	3		2	4	N	-0-				-0-
03		71920	X	65036	-0-		-6884	-0-				65034	3		2	4	N	-0-				-0-
04		67980	X	60964	-0-		-7016	-0-				60963	3		1	4	N	-0-				-0-
05		70680	X	61282	-0-		-9398	-0-				61281	3		1	4	N	-0-				-0-
06		68400	X	59022	-0-		-9378	-0-				59021	3		1	4	N	-0-				-0-

BFMT EAST PSA				WELL #:	129H		RRCID	->	293425	COMPL.	DATE	11/24/2022	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	10849	-	19695			
01		36332	X	32284	-0-		-4048	-0-				32283	3		1	4	N	-0-				-0-
02		33320	X	25118	-0-		-8202	-0-				25117	3		1	4	N	-0-				-0-
03		36890	X	28619	-0-		-8271	-0-				28618	3		1	4	N	-0-				-0-
04		35700	X	23485	-0-		-12215	-0-				23485	3				N	-0-				-0-
05		33821	X	23314	-0-		-10507	-0-				23314	3				N	-0-				-0-
06		31230	X	25689	-0-		-5541	-0-				25689	3				N	-0-				-0-

BFMT EAST PSA				WELL #:	126H		RRCID	->	293540	COMPL.	DATE	11/24/2022	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10950	-	21389			
01		81282	X	76843	-0-		-4439	-0-				76841	3		2	4	N	-0-				-0-
02		77240	X	77240	-0-		-0-	-0-				77238	3		2	4	N	-0-				-0-
03		86679	X	86679	-0-		-0-	-0-				86677	3		2	4	N	-0-				-0-
04		80070	X	80070	-0-		-0-	-0-				80069	3		1	4	N	-0-				-0-
05		85529	X	76941	-0-		-8588	-0-				76940	3		1	4	N	-0-				-0-
06		83880	X	75532	-0-		-8348	-0-				75531	3		1	4	N	-0-				-0-

BFMT EAST PSA				WELL #:	127H		RRCID	->	294080	COMPL.	DATE	07/10/2022	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.	N/A					
01		66015	X	66015	-0-		-0-	-0-				66014	3		1	4	N	-0-				-0-
02		63359	X	63359	-0-		-0-	-0-				63357	3		2	4	N	-0-				-0-
03		67122	X	67122	-0-		-0-	-0-				67120	3		2	4	N	-0-				-0-
04		57675	X	57675	-0-		-0-	-0-				57674	3		1	4	N	-0-				-0-
05		58226	X	58226	-0-		-0-	-0-				58225	3		1	4	N	-0-				-0-
06		55527	X	55527	-0-		-0-	-0-				55526	3		1	4	N	-0-				-0-

WNH-LM 1870 PSA				WELL #:	102H		RRCID	->	295195	COMPL.	DATE	12/22/2022	TOTAL	DEPTH	12661	PERF.	12519	-	23741			
01		23064	X	17514	-0-		-5550	-0-				827	1	16685	3	N	-0-				-0-	
												2	4									
02		19460	X	15653	-0-		-3807	-0-				761	1	14887	3	N	-0-				-0-	
												5	4									
03		20398	X	13465	-0-		-6933	-0-				710	1	12751	3	N	-0-				-0-	
												4	4									
04		19140	X	10947	-0-		-8193	-0-				569	1	10375	3	N	-0-				-0-	
												3	4									
05		19778	X	17315	-0-		-2463	-0-				872	1	16436	3	N	-0-				-0-	
												7	4									
06		16950	X	14570	-0-		-2380	-0-				816	1	13751	3	N	-0-				-0-	
												3	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
WNH-LM 1870 PSA														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 101H RRCID -> 295196 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	132649 X	124362	-0-	-8287	-0-	5873	1	118473	3	N	-0-			-0-
						16	4							
02	119812 X	108467	-0-	-11345	-0-	5274	1	103161	3	N	-0-			-0-
						32	4							
03	132525 X	120876	-0-	-11649	-0-	6373	1	114469	3	N	-0-			-0-
						34	4							
04	128250 X	81596	-0-	-46654	-0-	4242	1	77331	3	N	-0-			-0-
						23	4							
05	132525 X	121560	-0-	-10965	-0-	6121	1	115387	3	N	-0-			-0-
						52	4							
06	120360 X	108432	-0-	-11928	-0-	6075	1	102334	3	N	-0-			-0-
						23	4							

G-B MINERALS- G-B AMI														
WELL #: 12H RRCID -> 295281 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF.12993 - 23977														
01	44826 X	31895	-0-	-12931	-0-	1904	1	29981	3	N	-0-			-0-
						10	4							
02	40488 X	27363	-0-	-13125	-0-	1328	1	26030	3	N	-0-			-0-
						5	4							
03	45415 X	30984	-0-	-14431	-0-	3468	1	27505	3	N	-0-			-0-
						11	4							
04	43950 X	34412	-0-	-9538	-0-	1832	1	32576	3	N	-0-			-0-
						4	4							
05	45415 X	30079	-0-	-15336	-0-	1780	1	28253	3	N	-0-			-0-
						46	4							
06	30870 X	28071	-0-	-2799	-0-	1745	1	26321	3	N	-0-			-0-
						5	4							

G-B MINERALS - G-B AMI														
WELL #: 14H RRCID -> 295282 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12971 - 22475														
01	57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	3462	1	54518	3	N	-0-			-0-
						18	4							
02	44934 X	44934	-0-	-0-	-0-	2181	1	42746	3	N	-0-			-0-
						7	4							
03	53475 X	16521	-0-	-36954	-0-	1849	1	14666	3	N	-0-			-0-
						6	4							
04	57530 X	57530	-0-	-0-	-0-	3063	1	54460	3	N	-0-			-0-
						7	4							
05	58001 X	56953	-0-	-1048	-0-	3370	1	53496	3	N	-0-			-0-
						87	4							
06	56130 X	47518	-0-	-8612	-0-	2954	1	44556	3	N	-0-			-0-
						8	4							

BFMT WEST														
WELL #: 512H RRCID -> 295290 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042														
01	123318 X	112293	-0-	-11025	-0-	112290	3	3	4	N	-0-			-0-
02	106288 X	101572	-0-	-4716	-0-	101569	3	3	4	N	-0-			-0-
03	117676 X	107816	-0-	-9860	-0-	10	1	107803	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	113700 X	108876	-0-	-4824	-0-	5	1	108868	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	116568 X	116568	-0-	-0-	-0-	1	1	116564	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	108840 X	106258	-0-	-2582	-0-	106255	3	3	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
HACHAR 'A'														
WELL #: 3H RRCID -> 295311 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13681 - 23530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	291617 X	200622	-0-	-90995	-0-	200621	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	231056 X	167926	-0-	-63130	-0-	167921	3	5	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	200601 X	171355	-0-	-29246	-0-	171350	3	5	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	194160 X	159625	-0-	-34535	-0-	159620	3	5	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	200632 X	162616	-0-	-38016	-0-	162610	3	6	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	194160 X	150304	-0-	-43856	-0-	1	1	150298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						5	4							
HACHAR 'A'														
WELL #: 4H RRCID -> 295312 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13318 - 23245														
01	86862 X	73607	-0-	-13255	-0-	73607	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	78456 X	68276	-0-	-10180	-0-	68274	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	84723 X	71172	-0-	-13551	-0-	71170	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	78930 X	65927	-0-	-13003	-0-	65925	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	75578 X	64571	-0-	-11007	-0-	64569	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	73140 X	61274	-0-	-11866	-0-	61272	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
G-B MINERALS														
WELL #: 16H RRCID -> 295313 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12913 PERF.12962 - 23487														
01	135160 X	107464	-0-	-27696	-0-	99	1	107361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4							
02	118748 X	98295	-0-	-20453	-0-	102	1	98188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						5	4							
03	127968 X	102126	-0-	-25842	-0-	123	1	101999	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4							
04	119310 X	100923	-0-	-18387	-0-	11	1	100908	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4							
05	114514 X	102220	-0-	-12294	-0-	13	1	102203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4							
06	105330 X	95126	-0-	-10204	-0-	6	1	95115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						5	4							
HACHAR 'A'														
WELL #: 5H RRCID -> 295314 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13167 - 23375														
01	113863 X	92456	-0-	-21407	-0-	92455	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	90776 X	78682	-0-	-12094	-0-	78680	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	98053 X	80697	-0-	-17356	-0-	80694	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91470 X	75648	-0-	-15822	-0-	75645	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	92442 X	73373	-0-	-19069	-0-	73370	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	89460 X	68987	-0-	-20473	-0-	68985	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR 'A'														
WELL #: 6H RRCID -> 295315 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13401 - 22730														
01	127751 X	111818	-0-	-15933	-0-	111817	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	107828 X	95606	-0-	-12222	-0-	95603	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	119381 X	90379	-0-	-29002	-0-	90376	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	108210 X	90340	-0-	-17870	-0-	90337	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	111817 X	87221	-0-	-24596	-0-	87218	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	108210 X	82568	-0-	-25642	-0-	82565	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST PSA														
WELL #: 131H RRCID -> 295355 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10743 - 20604														
01	131781 X	105666	-0-	-26115	-0-	105666	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	119028 X	92404	-0-	-26624	-0-	92404	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	131781 X	95861	-0-	-35920	-0-	7	1	95854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	119730 X	86884	-0-	-32846	-0-	6	1	86878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	115258 X	82933	-0-	-32325	-0-	82933	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	102270 X	77545	-0-	-24725	-0-	77545	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
WELL #: 19H RRCID -> 295386 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12785 - 23749														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
01	153295 X	123749	-0-	-29546	-0-	114	4	123631	3	N	-0-	-0-		
02	128688 X	109546	-0-	-19142	-0-	114	5	109427	3	N	-0-	-0-		
03	131347 X	115896	-0-	-15451	-0-	140	4	115752	3	N	-0-	-0-		
04	126540 X	113047	-0-	-13493	-0-	13	4	113030	3	N	-0-	-0-		
05	126914 X	120399	-0-	-6515	-0-	16	4	120379	3	N	-0-	-0-		
06	119760 X	110603	-0-	-9157	-0-	7	5	110591	3	N	-0-	-0-		
BFMT EAST - ROSA A														
WELL #: 132H RRCID -> 295387 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10834 - 23700														
01	172949 X	134471	-0-	-38478	-0-	134471	3			N	-0-	-0-		
02	156212 X	115688	-0-	-40524	-0-	115688	3			N	-0-	-0-		
03	172949 X	125570	-0-	-47379	-0-	9	1	125561	3	N	-0-	-0-		
04	148920 X	126453	-0-	-22467	-0-	9	1	126444	3	N	-0-	-0-		
05	142507 X	126916	-0-	-15591	-0-	126916	3			N	-0-	-0-		
06	130140 X	116082	-0-	-14058	-0-	116082	3			N	-0-	-0-		
BFMT EAST														
WELL #: 138H RRCID -> 295406 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499														
01	185473 X	79696	-0-	-105777	-0-	3780	8	75908	3	N	-0-	-0-		
02	167524 X	70730	-0-	-96794	-0-	3282	3	67445	3	N	-0-	-0-		
03	113119 X	78207	-0-	-34912	-0-	3504	7	74696	3	N	-0-	-0-		
04	97110 X	72455	-0-	-24655	-0-	3234	2	69219	3	N	-0-	-0-		
05	87110 X	71456	-0-	-15654	-0-	3002	11	68443	3	N	-0-	-0-		
06	77130 X	63821	-0-	-13309	-0-	2828	2	60991	3	N	-0-	-0-		
BFMT EAST PSA														
WELL #: 130H RRCID -> 295407 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10773 - 22497														
01	130913 X	122177	-0-	-8736	-0-	122174	3	3	4	N	-0-	-0-		
02	120204 X	103393	-0-	-16811	-0-	103390	3	3	4	N	-0-	-0-		
03	133083 X	113120	-0-	-19963	-0-	8	3	113109	3	N	-0-	-0-		
04	128790 X	99408	-0-	-29382	-0-	7	7	99394	3	N	-0-	-0-		
05	127255 X	101402	-0-	-25853	-0-	101399	3	3	4	N	-0-	-0-		
06	118230 X	94616	-0-	-23614	-0-	94613	3	3	4	N	-0-	-0-		
BFMT EAST														
WELL #: 139H RRCID -> 295446 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146														
01	75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	75722	3	8	4	N	-0-	-0-		
02	66803 X	66803	-0-	-0-	-0-	66800	3	3	4	N	-0-	-0-		
03	76508 X	69847	-0-	-6661	-0-	69840	3	7	4	N	-0-	-0-		
04	74040 X	62246	-0-	-11794	-0-	62244	3	2	4	N	-0-	-0-		
05	76508 X	60720	-0-	-15788	-0-	60711	3	9	4	N	-0-	-0-		
06	73290 X	56162	-0-	-17128	-0-	56160	3	2	4	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 137H RRCID -> 295589 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	236995 X	94065	-0-	-142930	-0-	4462	1	89593	3	N	-0-			-0-
02	214060 X	83767	-0-	-130293	-0-	3888	1	79876	3	N	-0-			-0-
03	236995 X	96067	-0-	-140928	-0-	4305	1	91753	3	N	-0-			-0-
04	195660 X	92223	-0-	-103437	-0-	4116	1	88104	3	N	-0-			-0-
05	160828 X	101485	-0-	-59343	-0-	4264	1	97205	3	N	-0-			-0-
06	92970 X	92086	-0-	-884	-0-	4080	1	88003	3	N	-0-			-0-
LM 1870 - WNH A														
WELL #: 104H RRCID -> 295775 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567														
01	114080 X	105924	-0-	-8156	-0-	105920	3	4	4	N	-0-			-0-
02	101696 X	92483	-0-	-9213	-0-	92479	3	4	4	N	-0-			-0-
03	111724 X	100168	-0-	-11556	-0-	1	1	100163	3	N	-0-			-0-
04	108120 X	95026	-0-	-13094	-0-	4	4	95017	3	N	-0-			-0-
05	111724 X	94410	-0-	-17314	-0-	94406	3	4	4	N	-0-			-0-
06	102510 X	87281	-0-	-15229	-0-	87277	3	4	4	N	-0-			-0-
HACHAR W														
WELL #: 100H RRCID -> 295948 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470														
01	67394 X	55798	-0-	-11596	-0-	55795	3	3	4	N	-0-			-0-
02	56980 X	48599	-0-	-8381	-0-	48596	3	3	4	N	-0-			-0-
03	62155 X	51883	-0-	-10272	-0-	51880	3	3	4	N	-0-			-0-
04	58230 X	47729	-0-	-10501	-0-	47726	3	3	4	N	-0-			-0-
05	57381 X	46775	-0-	-10606	-0-	46772	3	3	4	N	-0-			-0-
06	54000 X	45622	-0-	-8378	-0-	45619	3	3	4	N	-0-			-0-
MARTIN - MB E														
WELL #: 104H RRCID -> 296104 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12000 - 22717														
01	131719 X	102323	-0-	-29396	-0-	102323	3			N	-0-			-0-
02	118972 X	91535	-0-	-27437	-0-	7	1	91528	3	N	-0-			-0-
03	131719 X	96255	-0-	-35464	-0-	57	1	96198	3	N	-0-			-0-
04	115200 X	90575	-0-	-24625	-0-	17	1	90558	3	N	-0-			-0-
05	106547 X	91617	-0-	-14930	-0-	12	1	91605	3	N	-0-			-0-
06	99030 X	86515	-0-	-12515	-0-	46	1	86469	3	N	-0-			-0-
MARTIN - MB F														
WELL #: 105H RRCID -> 296167 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11812 - 22790														
01	130727 X	95248	-0-	-35479	-0-	95245	3	3	4	N	-0-			-0-
02	82810 X	82810	-0-	-0-	-0-	7	1	82800	3	N	-0-			-0-
03	98890 X	89185	-0-	-9705	-0-	52	1	89130	3	N	-0-			-0-
04	95700 X	84652	-0-	-11048	-0-	15	1	84634	3	N	-0-			-0-
05	98890 X	83162	-0-	-15728	-0-	11	1	83148	3	N	-0-			-0-
06	92190 X	79997	-0-	-12193	-0-	42	1	79952	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.																	
BFMT EAST																	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	131161 X	120939	-0-	-10222	-0-	120936	3	3	4	N	-0-			-0-
02	121212 X	105314	-0-	-15898	-0-	105313	3	1	4	N	-0-			-0-
03	134199 X	112895	-0-	-21304	-0-	16	1	112878	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	129870 X	105800	-0-	-24070	-0-	105799	3	1	4	N	-0-			-0-
05	125581 X	106986	-0-	-18595	-0-	106985	3	1	4	N	-0-			-0-
06	117030 X	102553	-0-	-14477	-0-	28	1	102524	3	N	-0-			-0-
						1	4							
BFMT EAST														
WELL #: 134H RRCID -> 297281 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950														
01	94054 X	73573	-0-	-20481	-0-	73571	3	2	4	N	-0-			-0-
02	84952 X	63937	-0-	-21015	-0-	63936	3	1	4	N	-0-			-0-
03	94054 X	66961	-0-	-27093	-0-	9	1	66951	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	82980 X	62775	-0-	-20205	-0-	62774	3	1	4	N	-0-			-0-
05	77438 X	62733	-0-	-14705	-0-	62732	3	1	4	N	-0-			-0-
06	71190 X	57584	-0-	-13606	-0-	16	1	57567	3	N	-0-			-0-
						1	4							
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A														
WELL #: 100H RRCID -> 297489 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692														
01	283402 X	173941	-0-	-109461	-0-	173938	3	3	4	Y	-0-			-0-
02	230748 X	149109	-0-	-81639	-0-	149104	3	5	4	Y	-0-			-0-
03	184605 X	160722	-0-	-23883	-0-	1	1	160718	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	178650 X	160993	-0-	-17657	-0-	3	1	160987	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	176111 X	156842	-0-	-19269	-0-	156839	3	3	4	Y	-0-			-0-
06	168330 X	142845	-0-	-25485	-0-	142841	3	4	4	Y	-0-			-0-
BFMT WEST														
WELL #: 100H RRCID -> 297504 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9418 - 20064														
01	266383 X	145340	-0-	-121043	-0-	3	1	145336	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	213248 X	131936	-0-	-81312	-0-	16	1	131919	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	181412 X	141859	-0-	-39553	-0-	45	1	141813	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	175560 X	137148	-0-	-38412	-0-	39	1	137108	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	164610 X	107038	-0-	-57572	-0-	107037	3	1	4	N	-0-			-0-
06	141360 X	132782	-0-	-8578	-0-	3	1	132778	3	N	-0-			-0-
						1	4							
BFMT WEST														
WELL #: 101H RRCID -> 297505 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9432 - 20579														
01	378200 X	189209	-0-	-188991	-0-	4	1	189203	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	275912 X	167967	-0-	-107945	-0-	20	1	167945	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	240808 X	184712	-0-	-56096	-0-	58	1	184652	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	187050 X	167603	-0-	-19447	-0-	48	1	167553	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	192138 X	131353	-0-	-60785	-0-	131352	3	1	4	N	-0-			-0-
06	183120 X	171274	-0-	-11846	-0-	4	1	171269	3	N	-0-			-0-
						1	4							

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1057

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST - RVB A														
WELL #: 140H RRCID -> 297702 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11380 - 23291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	557659 X	399262	-0-	-158397	-0-	189	1	399073	3	N	-0-		-0-	
02	487452 X	320965	-0-	-166487	-0-	159	1	320806	3	N	-0-		-0-	
03	539679 X	318703	-0-	-220976	-0-	102	1	318320	3	N	-0-		-0-	
						281	4							
04	509490 X	227583	-0-	-281907	-0-	126	1	227453	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
05	428637 X	191518	-0-	-237119	-0-	85	1	191430	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
06	386370 X	185048	-0-	-201322	-0-	112	1	184933	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
G-B MINERALS - G-B AMI A														
WELL #: 100H RRCID -> 297704 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13140 PERF.13163 - 25505														
01	83452 X	72441	-0-	-11011	-0-	6	1	72434	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
02	75236 X	56557	-0-	-18679	-0-	18	1	56538	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
03	83297 X	29356	-0-	-53941	-0-	17	1	29339	3	N	-0-		-0-	
04	80610 X	65057	-0-	-15553	-0-	9	1	65048	3	N	-0-		-0-	
05	77996 X	62671	-0-	-15325	-0-	3	1	62668	3	N	-0-		-0-	
06	70110 X	50155	-0-	-19955	-0-	23	1	50129	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
BFMT EAST														
WELL #: 143H RRCID -> 297738 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11462 - 23187														
01	549940 X	309324	-0-	-240616	-0-	79	1	309241	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
02	465416 X	250175	-0-	-215241	-0-	57	1	249837	3	N	-0-		-0-	
						281	4							
03	515282 X	239055	-0-	-276227	-0-	128	1	237959	3	N	-0-		-0-	
						968	4							
04	425880 X	139869	-0-	-286011	-0-	88	1	139778	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
05	366947 X	182917	-0-	-184030	-0-	30	1	182885	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
06	299340 X	178089	-0-	-121251	-0-	61	1	178026	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
BFMT EAST														
WELL #: 144H RRCID -> 297748 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11214 - 21659														
01	556388 X	312405	-0-	-243983	-0-	80	1	312321	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
02	467712 X	253016	-0-	-214696	-0-	58	1	252813	3	N	-0-		-0-	
						145	4							
03	517824 X	239588	-0-	-278236	-0-	128	1	238766	3	N	-0-		-0-	
						694	4							
04	414510 X	146091	-0-	-268419	-0-	92	1	145854	3	N	-0-		-0-	
						145	4							
05	358701 X	184315	-0-	-174386	-0-	30	1	184283	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
06	302340 X	184025	-0-	-118315	-0-	63	1	183960	3	N	-0-		-0-	
						2	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST - RVB B															
WELL #: 141H RRCID -> 297764															
COMPL. DATE 03/06/2025															
TOTAL DEPTH 10975															
PERF.11232 - 21131															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	542221 X	256260	-0-	-285961	-0-	121 289	1 4	255850	3	N	-0-			-0-	
02	388668 X	137551	-0-	-251117	-0-	68	1	137483	3	N	-0-			-0-	
03	430311 X	176575	-0-	-253736	-0-	56	1	176519	3	N	-0-			-0-	
04	341910 X	173142	-0-	-168768	-0-	96	1	173043	3	N	-0-			-0-	
05	271870 X	176837	-0-	-95033	-0-	78	1	176756	3	N	-0-			-0-	
06	247980 X	151098	-0-	-96882	-0-	91	1	151004	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
G-B MINERALS - G-B AMI B															
WELL #: 101H RRCID -> 297765															
COMPL. DATE 10/28/2024															
TOTAL DEPTH 13016															
PERF.12901 - 24361															
01	202957 X	158436	-0-	-44521	-0-	12	1	158421	3	N	-0-			-0-	
02	183316 X	134928	-0-	-48388	-0-	43	1	134883	3	N	-0-			-0-	
03	190929 X	60627	-0-	-130302	-0-	35	1	60591	3	N	-0-			-0-	
04	164040 X	162063	-0-	-1977	-0-	23	1	162039	3	N	-0-			-0-	
05	169508 X	135279	-0-	-34229	-0-	7	1	135271	3	N	-0-			-0-	
06	153330 X	124513	-0-	-28817	-0-	57	1	124449	3	N	-0-			-0-	
						7	4								
LM 1870 - WNH D															
WELL #: 106H RRCID -> 297769															
COMPL. DATE 09/10/2024															
TOTAL DEPTH 13219															
PERF.12598 - 24316															
01	186279 X	161120	-0-	-25159	-0-	161120	3			N	-0-			-0-	
02	168252 X	138139	-0-	-30113	-0-	138139	3			N	-0-			-0-	
03	185008 X	142141	-0-	-42867	-0-	2	1	142139	3	N	-0-			-0-	
04	172260 X	105536	-0-	-66724	-0-	5	1	105531	3	N	-0-			-0-	
05	178002 X	130288	-0-	-47714	-0-	130288	3			N	-0-			-0-	
06	155910 X	118294	-0-	-37616	-0-	118294	3			N	-0-			-0-	
BFMT EAST															
WELL #: 142H RRCID -> 297779															
COMPL. DATE 03/06/2025															
TOTAL DEPTH 11126															
PERF.11353 - 21120															
01	558217 X	296468	-0-	-261749	-0-	140	1	296328	3	N	-0-			-0-	
02	432012 X	153493	-0-	-278519	-0-	76	1	153417	3	N	-0-			-0-	
03	478299 X	190048	-0-	-288251	-0-	61	1	189987	3	N	-0-			-0-	
04	396000 X	170766	-0-	-225234	-0-	94	1	170669	3	N	-0-			-0-	
05	344999 X	173083	-0-	-171916	-0-	77	1	173003	3	N	-0-			-0-	
06	286890 X	161269	-0-	-125621	-0-	97	1	161169	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
G-B MINERALS - G-B AMI C															
WELL #: 102H RRCID -> 297783															
COMPL. DATE 10/28/2024															
TOTAL DEPTH 13145															
PERF.13165 - 24185															
01	191301 X	151725	-0-	-39576	-0-	12	1	151711	3	N	-0-			-0-	
02	167440 X	128027	-0-	-39413	-0-	41	1	127984	3	N	-0-			-0-	
03	185380 X	57704	-0-	-127676	-0-	33	1	57670	3	N	-0-			-0-	
04	166860 X	153099	-0-	-13761	-0-	22	1	153076	3	N	-0-			-0-	
05	162502 X	130255	-0-	-32247	-0-	7	1	130247	3	N	-0-			-0-	
06	146820 X	120704	-0-	-26116	-0-	56	1	120641	3	N	-0-			-0-	
						7	4								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 105H RRCID -> 297964 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9566 - 25201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	571485 X	530688	-0-	-40797	-0-	68 4	1 4	530616	3	N	-0-		-0-	
02	537768 X	468152	-0-	-69616	-0-	186 4	1 4	467962	3	N	-0-		-0-	
03	595386 X	555570	-0-	-39816	-0-	166 5	1 4	555399	3	N	-0-		-0-	
04	576180 X	503601	-0-	-72579	-0-	154 5	1 4	503442	3	N	-0-		-0-	
05	541880 X	496615	-0-	-45265	-0-	224 6	1 4	496385	3	N	-0-		-0-	
06	537660 X	461763	-0-	-75897	-0-	187 6	1 4	461570	3	N	-0-		-0-	
TRP B WELL #: 101H RRCID -> 298215 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12450 - 24548														
01	594554 X	594554	-0-	-0-	-0-	161 3	1 4	594390	3	N	-0-		-0-	
02	535408 X	535408	-0-	-0-	-0-	180 3	1 4	535225	3	N	-0-		-0-	
03	589651 X	578438	-0-	-11213	-0-	200 4	1 4	578234	3	N	-0-		-0-	
04	575370 X	532619	-0-	-42751	-0-	164 4	1 4	532451	3	N	-0-		-0-	
05	594549 X	533668	-0-	-60881	-0-	159 4	1 4	533505	3	N	-0-		-0-	
06	575370 X	507944	-0-	-67426	-0-	168 4	1 4	507772	3	N	-0-		-0-	
COX - MB - MARTIN B WELL #: 111H RRCID -> 298468 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12282 - 24600														
01	1883199 X	649558	-0-	-1233641	-0-	248 7	1 4	649310	3	N	-0-		-0-	
02	548184 X	538058	-0-	-10126	-0-	702 4	1 4	537352	3	N	-0-		-0-	
03	606918 X	568085	-0-	-38833	-0-	279 4	1 4	567802	3	N	-0-		-0-	
04	587340 X	476310	-0-	-111030	-0-	227 4	1 4	476079	3	N	-0-		-0-	
05	606918 X	411160	-0-	-195758	-0-	239 4	1 4	410917	3	N	-0-		-0-	
06	587340 X	361843	-0-	-225497	-0-	278 4	1 4	361561	3	N	-0-		-0-	
COX - MB - MARTIN A WELL #: 110H RRCID -> 298469 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12428 - 23780														
01	1621576 X	514022	-0-	-1107554	-0-	196 3	1 4	513826	3	N	-0-		-0-	
02	548184 X	365400	-0-	-182784	-0-	477 3	1 4	364920	3	N	-0-		-0-	
03	606918 X	334437	-0-	-272481	-0-	164 3	1 4	334270	3	N	-0-		-0-	
04	587340 X	269492	-0-	-317848	-0-	128 2	1 4	269362	3	N	-0-		-0-	
05	530286 X	189674	-0-	-340612	-0-	110 2	1 4	189562	3	N	-0-		-0-	
06	497430 X	188876	-0-	-308554	-0-	145 2	1 4	188729	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
MB - OCHO - LM A			WELL #: 112H		RRCID -> 298484		COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12428 - 25158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	500030 X	218312	-0-	-281718	-0-	86	1	218222	3	N	-0-	-0-
						4	4					
02	451640 X	152575	-0-	-299065	-0-	1	1	152562	3	N	-0-	-0-
						12	4					
03	416237 X	203102	-0-	-213135	-0-	17	1	203072	3	N	-0-	-0-
						13	4					
04	327540 X	173003	-0-	-154537	-0-	88	1	172912	3	N	-0-	-0-
						3	4					
05	269049 X	167428	-0-	-101621	-0-	145	1	167279	3	N	-0-	-0-
						4	4					
06	211260 X	151869	-0-	-59391	-0-	91	1	151775	3	N	-0-	-0-
						3	4					
MB - OCHO - LM B			WELL #: 113H		RRCID -> 298485		COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL DEPTH 12573		PERF.12241 - 25132	
01	500030 X	256776	-0-	-243254	-0-	101	1	256671	3	N	-0-	-0-
						4	4					
02	451640 X	-0-	-0-	-451640	-0-					N	-0-	-0-
03	428110 X	6981	-0-	-421129	-0-	1	1	6980	3	N	-0-	-0-
04	355130 X	355130	-0-	-0-	-0-	181	1	354942	3	N	-0-	-0-
						7	4					
05	308667 X	164824	-0-	-143843	-0-	143	1	164677	3	N	-0-	-0-
						4	4					
06	248490 X	151683	-0-	-96807	-0-	91	1	151589	3	N	-0-	-0-
						3	4					
MB - OCHO - LM C			WELL #: 114H		RRCID -> 298486		COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12302 - 25046	
01	500030 X	330927	-0-	-169103	-0-	130	1	330792	3	N	-0-	-0-
						5	4					
02	451640 X	-0-	-0-	-451640	-0-					N	-0-	-0-
03	500030 X	-0-	-0-	-500030	-0-					N	-0-	-0-
04	460170 X	116017	-0-	-344153	-0-	59	1	115956	3	N	-0-	-0-
						2	4					
05	399838 X	187113	-0-	-212725	-0-	162	1	186947	3	N	-0-	-0-
						4	4					
06	320250 X	175553	-0-	-144697	-0-	105	1	175445	3	N	-0-	-0-
						3	4					
OCHO			WELL #: 110H		RRCID -> 298495		COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12389 - 23686	
01	378479 X	186643	-0-	-191836	-0-	71	1	186572	3	N	-0-	-0-
02	276304 X	131944	-0-	-144360	-0-	172	1	131771	3	N	-0-	-0-
						1	4					
03	221092 X	146974	-0-	-74118	-0-	72	1	146901	3	N	-0-	-0-
						1	4					
04	205680 X	142245	-0-	-63435	-0-	68	1	142176	3	N	-0-	-0-
						1	4					
05	186651 X	136292	-0-	-50359	-0-	79	1	136212	3	N	-0-	-0-
						1	4					
06	180630 X	121706	-0-	-58924	-0-	94	1	121611	3	N	-0-	-0-
						1	4					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
OCHO														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 111H RRCID -> 298689 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12343 - 24900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	473463 X	195527	-0-	-277936	-0-	75	1	195452	3	N	-0-			-0-
02	353920 X	172251	-0-	-181669	-0-	225	1	172025	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	298220 X	175367	-0-	-122853	-0-	86	1	175280	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	288600 X	159338	-0-	-129262	-0-	76	1	159261	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	195517 X	151303	-0-	-44214	-0-	88	1	151213	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	189210 X	138693	-0-	-50517	-0-	107	1	138584	3	N	-0-			-0-
						2	4							
BOTANZA ST C													WELL #: 101H RRCID -> 299147 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12318 - 23807	
01	543368 X	354055	-0-	-189313	-0-	98	1	353957	3	Y	-0-			-0-
02	490784 X	398336	-0-	-92448	-0-	196	1	398134	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	543368 X	447001	-0-	-96367	-0-	318	1	446675	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	525840 X	436492	-0-	-89348	-0-	264	1	436213	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	543368 X	496605	-0-	-46763	-0-	327	1	496271	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	432570 X	312198	-0-	-120372	-0-	236	1	311956	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
BOTANZA ST A													WELL #: 100H RRCID -> 299184 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12391 - 23938	
01	543368 X	512253	-0-	-31115	-0-	142	1	512111	3	Y	-0-			-0-
02	490784 X	467107	-0-	-23677	-0-	230	1	466869	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	543368 X	274904	-0-	-268464	-0-	195	1	274704	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	525840 X	186833	-0-	-339007	-0-	113	1	186713	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	543368 X	419215	-0-	-124153	-0-	276	1	418933	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	500460 X	334017	-0-	-166443	-0-	252	1	333758	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
ROSA - BFMT EAST B													WELL #: 101H RRCID -> 299220 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10639 - 20103	
01	513918 X	170521	-0-	-343397	-0-	2	1	170516	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	464184 X	139822	-0-	-324362	-0-	3	1	139816	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	352625 X	146893	-0-	-205732	-0-	4	1	146886	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	288690 X	144173	-0-	-144517	-0-	144171	3	2	4	N	-0-			-0-
05	170531 X	137004	-0-	-33527	-0-	137003	3	1	4	N	-0-			-0-
06	165030 X	121885	-0-	-43145	-0-	121884	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
ROSA - BFMT EAST A														
WELL #: 100H RRCID -> 299238 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10869 - 17312														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	372372 X	156513	-0-	-215859	-0-	1 1	156509 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
02	327964 X	126540	-0-	-201424	-0-	2 1	126535 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
03	236406 X	130992	-0-	-105414	-0-	3 1	130986 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
04	163920 X	115017	-0-	-48903	-0-	115015 3	2 4	N	-0-				-0-	
05	169384 X	113664	-0-	-55720	-0-	113663 3	1 4	N	-0-				-0-	
06	151470 X	103380	-0-	-48090	-0-	103379 3	1 4	N	-0-				-0-	
ROSA - BFMT EAST C													WELL #: 102H RRCID -> 299239 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10610 - 18626	
01	595789 X	200793	-0-	-394996	-0-	2 1	200787 3	N	-0-				-0-	
						4 4								
02	436632 X	174631	-0-	-262001	-0-	3 1	174625 3	N	-0-				-0-	
						3 4								
03	400520 X	183353	-0-	-217167	-0-	4 1	183345 3	N	-0-				-0-	
						4 4								
04	299160 X	158201	-0-	-140959	-0-	158198 3	3 4	N	-0-				-0-	
05	213683 X	152283	-0-	-61400	-0-	152282 3	1 4	N	-0-				-0-	
06	194310 X	145572	-0-	-48738	-0-	145571 3	1 4	N	-0-				-0-	
BFMT EAST													WELL #: 146H RRCID -> 300832 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10716 - 23144	
01	717836 X	610221	-0-	-107615	-0-	223 1	609997 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
02	648368 X	548255	-0-	-100113	-0-	226 1	548028 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
03	717836 X	616861	-0-	-100975	-0-	282 1	616578 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
04	605850 X	543597	-0-	-62253	-0-	245 1	543351 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
05	610235 X	541153	-0-	-69082	-0-	332 1	540820 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
06	596970 X	528546	-0-	-68424	-0-	276 1	528269 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
BFMT EAST													WELL #: 147H RRCID -> 300834 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10556 - 22036	
01	646237 X	646237	-0-	-0-	-0-	236 1	646000 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
02	580944 X	549772	-0-	-31172	-0-	226 1	549545 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
03	643188 X	597910	-0-	-45278	-0-	273 1	597636 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
04	622440 X	528569	-0-	-93871	-0-	239 1	528329 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
05	643188 X	470610	-0-	-172578	-0-	288 1	470321 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
06	622440 X	375824	-0-	-246616	-0-	197 1	375626 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
MB - WNH A													WELL #: 104H RRCID -> 301000 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 12189 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	281389	-0-	281389	281389	254 1	281135 3	N	-0-				-0-	
06	SHUT IN	378770	-0-	378770	660159	264 1	378506 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
MB - WNH B			WELL #: 105H		RRCID -> 301001	COMPL. DATE 10/14/2025		TOTAL	DEPTH 12210	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	101283	-0-	101283	101283	91	1	101192	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	470968	-0-	470968	572251	328	1	470640	3	N	-0-			-0-
MB - WNH C			WELL #: 106H		RRCID -> 301002	COMPL. DATE 10/29/2025		TOTAL	DEPTH 12124	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	190875	-0-	190875	190875	172	1	190703	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	473615	-0-	473615	664490	330	1	473285	3	N	-0-			-0-
BOTANZA ST E			WELL #: 102H		RRCID -> 301011	COMPL. DATE 09/03/2025		TOTAL	DEPTH 12462	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOTANZA ST G			WELL #: 103H		RRCID -> 301012	COMPL. DATE 09/24/2025		TOTAL	DEPTH 12498	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G-B AMI - G-B MINERALS F			WELL #: 103H		RRCID -> 301022	COMPL. DATE 08/29/2025		TOTAL	DEPTH 13135	PERF. 13404 - 25394				
01	715883 X	545995	-0-	-169888	-0-	202	1	545793	3	N	-0-			-0-
02	646604 X	435327	-0-	-211277	-0-	176	1	435146	3	N	-0-			-0-
						5	4							
03	715883 X	352221	-0-	-363662	-0-	161	1	352055	3	N	-0-			-0-
						5	4							
04	528390 X	378547	-0-	-149843	-0-	202	1	378340	3	N	-0-			-0-
						5	4							
05	546003 X	350782	-0-	-195221	-0-	242	1	350535	3	N	-0-			-0-
						5	4							
06	528390 X	291865	-0-	-236525	-0-	149	1	291712	3	N	-0-			-0-
						4	4							

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1066

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 39744 250				NON-ASSOCIATED			
G-B AMI - G-B MINERALS H												//CONT.// 253162				WELL #: 104H			
												RRCID -> 301023				COMPL. DATE 08/29/2025			
												TOTAL DEPTH 13046				PERF.13203 - 23160			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	557969	X	552587	-0-	-5382	-0-	205	1	552382	3	N	-0-					-0-		
02	503972	X	452808	-0-	-51164	-0-	183	1	452619	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
03	557969	X	433055	-0-	-124914	-0-	198	1	432851	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
04	534750	X	375943	-0-	-158807	-0-	201	1	375737	3	N	-0-					-0-		
							5	4											
05	552575	X	332769	-0-	-219806	-0-	229	1	332535	3	N	-0-					-0-		
							5	4											
06	534750	X	271802	-0-	-262948	-0-	139	1	271659	3	N	-0-					-0-		
							4	4											
G-B AMI - G-B MINERALS K												WELL #: 105H				RRCID -> 301024			
												COMPL. DATE 08/29/2025				TOTAL DEPTH 13010			
												PERF.13253 - 23165							
01	611909	X	577805	-0-	-34104	-0-	214	1	577591	3	N	-0-					-0-		
02	552692	X	496029	-0-	-56663	-0-	200	1	495823	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
03	611909	X	493532	-0-	-118377	-0-	225	1	493300	3	N	-0-					-0-		
							7	4											
04	559170	X	421775	-0-	-137395	-0-	225	1	421544	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
05	577809	X	364981	-0-	-212828	-0-	251	1	364724	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
06	559170	X	322405	-0-	-236765	-0-	164	1	322236	3	N	-0-					-0-		
							5	4											
LM 1870 B												WELL #: 116H				RRCID -> 301093			
												COMPL. DATE 03/09/2026				TOTAL DEPTH 12599			
												PERF.12249 - 27947							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-		
03	SHUT IN	182624	-0-	182624	182624	192	1	182432	3	N	-0-	-0-					-0-		
04	SHUT IN	210891	-0-	210891	393515	173	1	210715	3	N	-0-	-0-					-0-		
							3	4											
05	1064170	X	670655	-0-	-393515	-0-	381	1	670268	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
06	687180	X	617162	-0-	-70018	-0-	296	1	616860	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
LM 1870 A												WELL #: 115H				RRCID -> 301111			
												COMPL. DATE 03/09/2026				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12402 - 28077							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-		
03	SHUT IN	165229	-0-	165229	165229	173	1	165056	3	N	-0-	-0-					-0-		
04	686400	X	187843	-0-	-498557	-0-	154	1	187686	3	N	-0-	-0-				-0-		
							3	4											
05	709280	X	676732	-0-	-32548	-0-	385	1	676341	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
06	686400	X	601057	-0-	-85343	-0-	288	1	600763	3	N	-0-					-0-		
							6	4											

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.															
LM 1870 C															
WELL #: 117H RRCID -> 301112 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12482 - 28172															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	70513	-0-	70513	70513	74	1	70439	3	N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	138058	-0-	138058	208571	113	1	137943	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
05	882826 X	674255	-0-	-208571	-0-	383	1	673866	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
06	659640 X	607380	-0-	-52260	-0-	291	1	607083	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
G-B STATE B WELL #: 100H RRCID -> 301113 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 12726 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	92625	-0-	92625	92625	57	1	92567	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
05	SHUT IN	324160	-0-	324160	416785	110	1	324048	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
06	SHUT-IN	631988	-0-	631988	1048773	202	1	631782	3	N	-0-			-0-	
						4	4								
G-B STATE D WELL #: 101H RRCID -> 301114 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 12788 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	277369	-0-	277369	277369	171	1	277195	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
05	SHUT IN	334729	-0-	334729	612098	113	1	334613	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
06	SHUT-IN	630715	-0-	630715	1242813	202	1	630509	3	N	-0-			-0-	
						4	4								
PINATA D WELL #: 101H RRCID -> 301241 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 12835 PERF.13013 - 25042															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	347347	-0-	347347	347347	253	1	347094	3	N	-0-			-0-	
05	787642 X	440295	-0-	-347347	-0-	206	1	440089	3	N	-0-			-0-	
06	738060 X	590435	-0-	-147625	-0-	265	1	590170	3	N	-0-			-0-	
PINATA F WELL #: 102H RRCID -> 301243 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13235 - 22511															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	275007	-0-	275007	275007	201	1	274806	3	N	-0-			-0-	
05	728425 X	453418	-0-	-275007	-0-	212	1	453206	3	N	-0-			-0-	
06	637410 X	588244	-0-	-49166	-0-	264	1	587980	3	N	-0-			-0-	
BFMT WEST WELL #: 109H RRCID -> 301248 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A															
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
BFMT WEST			WELL #: 108H			RRCID -> 301249			COMPL. DATE 02/16/2026			TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	9678	-0-	9678	9678			64 1 2 4		9612 3	N	-0-						-0-
HACHAR 'A'			WELL #: 107H			RRCID -> 301853			COMPL. DATE 04/06/2026			TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HACHAR 'A'			WELL #: 108H			RRCID -> 301854			COMPL. DATE 03/21/2026			TOTAL DEPTH 13202 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
G-B MINERALS - G-B AMI P			WELL #: 107H			RRCID -> 301943			COMPL. DATE 04/09/2026			TOTAL DEPTH 13242 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
G-B MINERALS - G-B AMI R			WELL #: 108H			RRCID -> 301944			COMPL. DATE 04/29/2026			TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
G-B MINERALS - G-B AMI M			WELL #: 106H			RRCID -> 301954			COMPL. DATE 03/22/2026			TOTAL DEPTH 13198 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
G-B MINERALS - G-B AMI R			WELL #: 108H			RRCID -> 301958			COMPL. DATE 04/29/2026			TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROSA A			WELL #: 103H			RRCID -> 302014			COMPL. DATE 05/27/2026			TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX CASPIAN WELL #: 101H RRCID -> 293846 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52824 X	45012	-0-	-7812	-0-	3188 1	41824 2	N	-0-			-0-
02	47040 X	42653	-0-	-4387	-0-	2836 1	39817 2	N	-0-			-0-
03	50189 X	46016	-0-	-4173	-0-	3133 1	42883 2	N	-0-			-0-
04	47940 X	43970	-0-	-3970	-0-	3031 1	40939 2	N	-0-			-0-
05	48546 X	44002	-0-	-4544	-0-	3108 1	40894 2	N	-0-			-0-
06	45690 X	41448	-0-	-4242	-0-	3039 1	38409 2	N	-0-			-0-
PIPER STATE WELL #: 102H RRCID -> 294020 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494												
01	118637 X	104191	-0-	-14446	-0-	6476 1	97715 2	N	-0-			-0-
02	103964 X	91720	-0-	-12244	-0-	5818 1	85902 2	N	-0-			-0-
03	112685 X	100563	-0-	-12122	-0-	6384 1	94179 2	N	-0-			-0-
04	106200 X	95678	-0-	-10522	-0-	5784 1	89894 2	N	-0-			-0-
05	106299 X	97511	-0-	-8788	-0-	6065 1	91446 2	N	-0-			-0-
06	100830 X	94939	-0-	-5891	-0-	6173 1	88766 2	N	-0-			-0-
PIPER WELL #: 103H RRCID -> 294032 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112												
01	87947 X	36764	-0-	-51183	-0-	2824 1	33940 2	N	-0-			-0-
02	76804 X	31396	-0-	-45408	-0-	2582 1	28814 2	N	-0-			-0-
03	83235 X	27918	-0-	-55317	-0-	2916 1	25002 2	N	-0-			-0-
04	41790 X	33648	-0-	-8142	-0-	3216 1	30432 2	N	-0-			-0-
05	36766 X	33824	-0-	-2942	-0-	3235 1	30589 2	N	-0-			-0-
06	35580 X	32466	-0-	-3114	-0-	2827 1	29639 2	N	-0-			-0-
CERRITO JULIUS WELL #: 104H RRCID -> 294492 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396												
01	27528 X	20877	-0-	-6651	-0-	1419 1	19458 2	N	-0-			-0-
02	24864 X	18900	-0-	-5964	-0-	1276 1	17624 2	N	-0-			-0-
03	21545 X	16041	-0-	-5504	-0-	1142 1	14899 2	N	-0-			-0-
04	20850 X	17586	-0-	-3264	-0-	1226 1	16360 2	N	-0-			-0-
05	21545 X	17873	-0-	-3672	-0-	1307 1	16566 2	N	-0-			-0-
06	20250 X	15469	-0-	-4781	-0-	993 1	14476 2	N	-0-			-0-
PIPER WELL #: 105H RRCID -> 299137 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11700 - 18198												
01	208785 X	148841	-0-	-59944	-0-	7750 1	141091 2	N	-0-			-0-
02	174888 X	128072	-0-	-46816	-0-	7000 1	121072 2	N	-0-			-0-
03	176018 X	135327	-0-	-40691	-0-	7750 1	127577 2	N	-0-			-0-
04	160740 X	124506	-0-	-36234	-0-	7500 1	117006 2	N	-0-			-0-
05	157046 X	124766	-0-	-32280	-0-	7750 1	117016 2	N	-0-			-0-
06	144030 X	117937	-0-	-26093	-0-	7500 1	110437 2	N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
NIDO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 291653 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125												
01	164548 X	98925	-0-	-65623	-0-	24 1	98901 3	N	-0-			-0-
02	142044 X	117489	-0-	-24555	-0-	35 1	117454 3	N	-0-			-0-
03	135532 X	118722	-0-	-16810	-0-	38 1	118684 3	N	-0-			-0-
04	131160 X	109296	-0-	-21864	-0-	37 1	109259 3	N	-0-			-0-
05	130076 X	109914	-0-	-20162	-0-	40 1	109874 3	N	-0-			-0-
06	125880 X	95127	-0-	-30753	-0-	33 1	95094 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) KILLAM OIL CO., LTD. STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B													39744 250 460054 3H RRCID -> 292514			CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2022			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	77438 X	51020	-0-	-26418	-0-	1	1	51019	3	N	-0-		-0-								
02	67928 X	4876	-0-	-63052	-0-	4876	3		N	-0-			-0-								
03	74245 X	-0-	-0-	-74245	-0-				N	-0-			-0-								
04	67950 X	21349	-0-	-46601	-0-	1	1	21348	3	N	-0-		-0-								
05	90115 X	90115	-0-	-0-	-0-	23	1	90092	3	N	-0-		-0-								
06	84657 X	84657	-0-	-0-	-0-	31	1	84626	3	N	-0-		-0-								
NIDO RANCH													WELL #:	10H	RRCID -> 295363	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679				
01	201345 X	119511	-0-	-81834	-0-	28	1	119483	3	N	-0-		-0-								
02	181860 X	157025	-0-	-24835	-0-	47	1	156978	3	N	-0-		-0-								
03	190805 X	156381	-0-	-34424	-0-	50	1	156331	3	N	-0-		-0-								
04	175110 X	141617	-0-	-33493	-0-	48	1	141569	3	N	-0-		-0-								
05	173848 X	144166	-0-	-29682	-0-	53	1	144113	3	N	-0-		-0-								
06	168240 X	133868	-0-	-34372	-0-	46	1	133822	3	N	-0-		-0-								
NIDO RANCH													WELL #:	11H	RRCID -> 295364	COMPL. DATE 04/03/2023	TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098				
01	213559 X	116076	-0-	-97483	-0-	28	1	116048	3	N	-0-		-0-								
02	185668 X	139021	-0-	-46647	-0-	41	1	138980	3	N	-0-		-0-								
03	189131 X	142854	-0-	-46277	-0-	45	1	142809	3	N	-0-		-0-								
04	183030 X	159300	-0-	-23730	-0-	54	1	159246	3	N	-0-		-0-								
05	182280 X	116046	-0-	-66234	-0-	43	1	116003	3	N	-0-		-0-								
06	148950 X	131127	-0-	-17823	-0-	45	1	131082	3	N	-0-		-0-								
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST													WELL #:	2H	RRCID -> 295827	COMPL. DATE 08/10/2023	TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707				
01	76787 X	63657	-0-	-13130	-0-	1	1	63656	3	N	-0-		-0-								
02	69244 X	43929	-0-	-25315	-0-	1	1	43928	3	N	-0-		-0-								
03	73749 X	69256	-0-	-4493	-0-	1	1	69255	3	N	-0-		-0-								
04	67020 X	62075	-0-	-4945	-0-	2	1	62073	3	N	-0-		-0-								
05	63891 X	54289	-0-	-9602	-0-	14	1	54275	3	N	-0-		-0-								
06	67020 X	56523	-0-	-10497	-0-	21	1	56502	3	N	-0-		-0-								
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C													WELL #:	6H	RRCID -> 295939	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH 11405 PERF.11569 - 18615				
01	155713 X	106485	-0-	-49228	-0-	1	1	106484	3	N	-0-		-0-								
02	133224 X	105612	-0-	-27612	-0-	2	1	105610	3	N	-0-		-0-								
03	138074 X	112109	-0-	-25965	-0-	1	1	112108	3	N	-0-		-0-								
04	125400 X	106699	-0-	-18701	-0-	3	1	106696	3	N	-0-		-0-								
05	120280 X	106184	-0-	-14096	-0-	27	1	106157	3	N	-0-		-0-								
06	113160 X	100589	-0-	-12571	-0-	37	1	100552	3	N	-0-		-0-								
NIDO RANCH													WELL #:	7H	RRCID -> 297295	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 10719 PERF.11106 - 20106				
01	220472 X	168264	-0-	-52208	-0-	40	1	168224	3	N	-0-		-0-								
02	185668 X	147602	-0-	-38066	-0-	44	1	147558	3	N	-0-		-0-								
03	193378 X	158608	-0-	-34770	-0-	50	1	158558	3	N	-0-		-0-								
04	178350 X	147271	-0-	-31079	-0-	50	1	147221	3	N	-0-		-0-								
05	177475 X	146469	-0-	-31006	-0-	54	1	146415	3	N	-0-		-0-								
06	162840 X	137034	-0-	-25806	-0-	47	1	136987	3	N	-0-		-0-								
NIDO RANCH													WELL #:	14H	RRCID -> 297296	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 10745 PERF.10996 - 21102				
01	178064 X	124180	-0-	-53884	-0-	30	1	124150	3	N	-0-		-0-								
02	160832 X	103805	-0-	-57027	-0-	31	1	103774	3	N	-0-		-0-								
03	136214 X	110072	-0-	-26142	-0-	35	1	110037	3	N	-0-		-0-								
04	131820 X	103630	-0-	-28190	-0-	35	1	103595	3	N	-0-		-0-								
05	130634 X	102982	-0-	-27652	-0-	38	1	102944	3	N	-0-		-0-								
06	120180 X	96383	-0-	-23797	-0-	33	1	96350	3	N	-0-		-0-								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.												//CONT.// 39744 250				NON-ASSOCIATED			
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST												//CONT.// 460054				WELL #: 2H			
												RRCID -> 297390				COMPL. DATE 03/25/2024			
												TOTAL				DEPTH 11018			
												PERF.11185				- 23166			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		163029 X	108431	-0-	-54598	-0-		1 1	108430	3	N	-0-					-0-		
02		146440 X	97681	-0-	-48759	-0-		2 1	97679	3	N	-0-					-0-		
03		143778 X	107388	-0-	-36390	-0-		1 1	107387	3	N	-0-					-0-		
04		115140 X	102782	-0-	-12358	-0-		3 1	102779	3	N	-0-					-0-		
05		118978 X	102370	-0-	-16608	-0-		26 1	102344	3	N	-0-					-0-		
06		104940 X	92066	-0-	-12874	-0-		34 1	92032	3	N	-0-					-0-		
NIDO RANCH												WELL #: 27H				RRCID -> 298668			
												COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 11247			
												PERF.11245				- 20568			
01		271901 X	222890	-0-	-49011	-0-		53 1	222837	3	N	-0-					-0-		
02		234024 X	190006	-0-	-44018	-0-		57 1	189949	3	N	-0-					-0-		
03		230237 X	203349	-0-	-26888	-0-		65 1	203284	3	N	-0-					-0-		
04		222810 X	189895	-0-	-32915	-0-		65 1	189830	3	N	-0-					-0-		
05		230237 X	190014	-0-	-40223	-0-		70 1	189944	3	N	-0-					-0-		
06		215700 X	177639	-0-	-38061	-0-		61 1	177578	3	N	-0-					-0-		
NIDO RANCH												WELL #: 8H				RRCID -> 299339			
												COMPL. DATE 02/16/2025				TOTAL DEPTH 10888			
												PERF.10958				- 18635			
01		255440 X	173012	-0-	-82428	-0-		41 1	172971	3	N	-0-					-0-		
02		210448 X	148678	-0-	-61770	-0-		44 1	148634	3	N	-0-					-0-		
03		215543 X	155791	-0-	-59752	-0-		49 1	155742	3	N	-0-					-0-		
04		194610 X	143280	-0-	-51330	-0-		49 1	143231	3	N	-0-					-0-		
05		185907 X	140179	-0-	-45728	-0-		52 1	140127	3	N	-0-					-0-		
06		167430 X	130325	-0-	-37105	-0-		45 1	130280	3	N	-0-					-0-		
NIDO RANCH												WELL #: 9H				RRCID -> 299340			
												COMPL. DATE 02/14/2025				TOTAL DEPTH 10986			
												PERF.11074				- 18778			
01		310310 X	232044	-0-	-78266	-0-		55 1	231989	3	N	-0-					-0-		
02		280280 X	202944	-0-	-77336	-0-		60 1	202884	3	N	-0-					-0-		
03		286812 X	213784	-0-	-73028	-0-		68 1	213716	3	N	-0-					-0-		
04		258210 X	195622	-0-	-62588	-0-		67 1	195555	3	N	-0-					-0-		
05		249023 X	191111	-0-	-57912	-0-		70 1	191041	3	N	-0-					-0-		
06		224550 X	177285	-0-	-47265	-0-		61 1	177224	3	N	-0-					-0-		
NIDO RANCH												WELL #: 18H				RRCID -> 300164			
												COMPL. DATE 11/12/2025				TOTAL DEPTH 10863			
												PERF.11076				- 18914			
01		348812 X	296807	-0-	-52005	-0-		71 1	296736	3	N	-0-					-0-		
02		315056 X	244986	-0-	-70070	-0-		73 1	244913	3	N	-0-					-0-		
03		348812 X	253013	-0-	-95799	-0-		80 1	252933	3	N	-0-					-0-		
04		337560 X	242928	-0-	-94632	-0-		83 1	242845	3	N	-0-					-0-		
05		348812 X	227333	-0-	-121479	-0-		84 1	227249	3	N	-0-					-0-		
06		287220 X	199924	-0-	-87296	-0-		69 1	199855	3	N	-0-					-0-		
NIDO RANCH												WELL #: 25H				RRCID -> 300165			
												COMPL. DATE 11/12/2025				TOTAL DEPTH 10977			
												PERF.11189				- 19227			
01		268863 X	220660	-0-	-48203	-0-		53 1	220607	3	N	-0-					-0-		
02		242844 X	19536	-0-	-223308	-0-		6 1	19530	3	N	-0-					-0-		
03		264926 X	85034	-0-	-179892	-0-		27 1	85007	3	N	-0-					-0-		
04		256380 X	109205	-0-	-147175	-0-		37 1	109168	3	N	-0-					-0-		
05		264926 X	114811	-0-	-150115	-0-		42 1	114769	3	N	-0-					-0-		
06		213540 X	105978	-0-	-107562	-0-		37 1	105941	3	N	-0-					-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
JUAN SALINAS															
//CONT.//															
WELL #: 2															
RRCID -> 274239															
COMPL. DATE 03/21/2011															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF.11697 - 12024															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PINATA GAS UNIT 1															
WELL #: 1H															
RRCID -> 280197															
COMPL. DATE 05/23/2016															
TOTAL DEPTH 12675															
PERF.12545 - 12755															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORSAIR-ZAMORA A															
WELL #: 5H															
RRCID -> 292354															
COMPL. DATE 01/20/2022															
TOTAL DEPTH 11876															
PERF.12077 - 20593															
01	149668	X	71483	-0-	-78185	-0-	767	1	70716	3	N	-0-			-0-
02	131488	X	24588	-0-	-106900	-0-	308	1	24280	3	N	-0-			-0-
03	141019	X	98481	-0-	-42538	-0-	1234	1	97247	3	N	-0-			-0-
04	123690	X	89471	-0-	-34219	-0-	1173	1	88298	3	N	-0-			-0-
05	127813	X	88988	-0-	-38825	-0-	1173	1	87815	3	N	-0-			-0-
06	95310	X	85624	-0-	-9686	-0-	1152	1	84472	3	N	-0-			-0-
MEEK RANCH PSA A															
WELL #: 1000HR															
RRCID -> 293693															
COMPL. DATE 06/16/2022															
TOTAL DEPTH 10167															
PERF.10879 - 18916															
01	134509	X	80355	-0-	-54154	-0-	786	1	79569	3	N	-0-			-0-
02	121492	X	106015	-0-	-15477	-0-	1329	1	104686	3	N	-0-			-0-
03	134509	X	113791	-0-	-20718	-0-	1426	1	112365	3	N	-0-			-0-
04	127650	X	107634	-0-	-20016	-0-	1411	1	106223	3	N	-0-			-0-
05	131905	X	116434	-0-	-15471	-0-	1535	1	114899	3	N	-0-			-0-
06	113580	X	107520	-0-	-6060	-0-	1447	1	106073	3	N	-0-			-0-
MEEK RANCH PSA A															
WELL #: 1000H															
RRCID -> 294220															
COMPL. DATE 03/12/2022															
TOTAL DEPTH 10175															
PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS ISLITAS															
WELL #: 1000H															
RRCID -> 294280															
COMPL. DATE 10/23/2022															
TOTAL DEPTH 11025															
PERF.11000 - 20285															
01	127813	X	112167	-0-	-15646	-0-	1203	1	110964	3	N	-0-			-0-
02	115444	X	95225	-0-	-20219	-0-	1194	1	94031	3	N	-0-			-0-
03	127193	X	97252	-0-	-29941	-0-	1219	1	96033	3	N	-0-			-0-
04	120510	X	91995	-0-	-28515	-0-	1206	1	90789	3	N	-0-			-0-
05	119350	X	93042	-0-	-26308	-0-	1227	1	91815	3	N	-0-			-0-
*06	108540	X	87416	-0-	-21124	-0-	1177	1	86239	3	N	-0-			-0-
CORSAIR-ZAMORA B															
WELL #: 6H															
RRCID -> 294931															
COMPL. DATE 01/21/2023															
TOTAL DEPTH 11883															
PERF.11671 - 21691															
01	189131	X	111130	-0-	-78001	-0-	1192	1	109938	3	Y	-0-			-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
CORSAIR-ZAMORA C																
WELL #: 7H RRCID -> 294932													COMPL. DATE 01/21/2023			
CAPACITY													TOTAL DEPTH 11715 PERF.11620 - 21053			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		128371 X	69572	-0-	-58799	-0-	746	1	68826	3	Y	-0-			-0-	
02		113484 X	27578	-0-	-85906	-0-	346	1	27232	3	Y	-0-			-0-	
03		121892 X	95966	-0-	-25926	-0-	1203	1	94763	3	Y	-0-			-0-	
04		114690 X	88926	-0-	-25764	-0-	1166	1	87760	3	Y	-0-			-0-	
05		113925 X	89206	-0-	-24719	-0-	1176	1	88030	3	Y	-0-			-0-	
06		92880 X	85248	-0-	-7632	-0-	1147	1	84101	3	Y	-0-			-0-	
MARTIN STATE PSA													WELL #: 1000H RRCID -> 295401			
													COMPL. DATE 03/10/2023			
													TOTAL DEPTH 9814 PERF.10325 - 20506			
01		187457 X	114312	-0-	-73145	-0-	1226	1	113086	3	N	-0-			-0-	
02		163996 X	154838	-0-	-9158	-0-	1942	1	152896	3	N	-0-			-0-	
03		178219 X	160851	-0-	-17368	-0-	2016	1	158835	3	N	-0-			-0-	
04		168270 X	150269	-0-	-18001	-0-	1970	1	148299	3	N	-0-			-0-	
05		171430 X	149844	-0-	-21586	-0-	1976	1	147868	3	N	-0-			-0-	
*06		165900 X	144901	-0-	-20999	-0-	1950	1	142951	3	N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, W. A.													WELL #: 1000H RRCID -> 296269			
													COMPL. DATE 11/23/2023			
													TOTAL DEPTH 10193 PERF.10280 - 18391			
01		305505 X	279952	-0-	-25553	-0-	3003	1	276949	3	Y	-0-			-0-	
02		275800 X	245993	-0-	-29807	-0-	3085	1	242908	3	Y	-0-			-0-	
03		299026 X	266967	-0-	-32059	-0-	3346	1	263621	3	Y	-0-			-0-	
04		278460 X	253290	-0-	-25170	-0-	3321	1	249969	3	Y	-0-			-0-	
05		287711 X	256720	-0-	-30991	-0-	3385	1	253335	3	Y	-0-			-0-	
06		270930 X	243206	-0-	-27724	-0-	3273	1	239933	3	Y	-0-			-0-	
CORSAIR-ZAMORA D													WELL #: 8H RRCID -> 297073			
													COMPL. DATE 01/21/2024			
													TOTAL DEPTH 11742 PERF.11610 - 22625			
01		189193 X	111441	-0-	-77752	-0-	1195	1	110246	3	Y	-0-			-0-	
02		167244 X	52558	-0-	-114686	-0-	659	1	51899	3	Y	-0-			-0-	
03		176545 X	164235	-0-	-12310	-0-	2058	1	162177	3	Y	-0-			-0-	
04		167310 X	157260	-0-	-10050	-0-	2062	1	155198	3	Y	-0-			-0-	
05		172887 X	146782	-0-	-26105	-0-	1936	1	144846	3	Y	-0-			-0-	
06		158940 X	134995	-0-	-23945	-0-	1817	1	133178	3	Y	-0-			-0-	
CORSAIR-ZAMORA E													WELL #: 9H RRCID -> 297074			
													COMPL. DATE 01/21/2024			
													TOTAL DEPTH 11855 PERF.11825 - 22430			
01		240560 X	147400	-0-	-93160	-0-	1581	1	145819	3	Y	-0-			-0-	
02		213108 X	66391	-0-	-146717	-0-	833	1	65558	3	Y	-0-			-0-	
03		227509 X	207289	-0-	-20220	-0-	2598	1	204691	3	Y	-0-			-0-	
04		210960 X	206156	-0-	-4804	-0-	2703	1	203453	3	Y	-0-			-0-	
05		217992 X	201307	-0-	-16685	-0-	2655	1	198652	3	Y	-0-			-0-	
06		200610 X	190457	-0-	-10153	-0-	2563	1	187894	3	Y	-0-			-0-	
GARZA-NEC A													WELL #: 1000H RRCID -> 297080			
													COMPL. DATE 11/28/2024			
													TOTAL DEPTH 11735 PERF.11870 - 21051			
01		314123 X	294622	-0-	-19501	-0-	3160	1	291462	3	Y	-0-			-0-	
02		283724 X	245553	-0-	-38171	-0-	3079	1	242474	3	Y	-0-			-0-	
03		314123 X	257697	-0-	-56426	-0-	3230	1	254467	3	Y	-0-			-0-	
04		302190 X	238268	-0-	-63922	-0-	3124	1	235144	3	Y	-0-			-0-	
05		312263 X	232392	-0-	-79871	-0-	3064	1	229328	3	Y	-0-			-0-	
06		285120 X	215984	-0-	-69136	-0-	2907	1	213077	3	Y	-0-			-0-	
GARZA-NEC B													WELL #: 1001H RRCID -> 297323			
													COMPL. DATE 11/30/2024			
													TOTAL DEPTH 11587 PERF.11550 - 20855			
01		258230 X	238597	-0-	-19633	-0-	2559	1	236038	3	Y	-0-			-0-	
02		233240 X	191026	-0-	-42214	-0-	2396	1	188630	3	Y	-0-			-0-	
03		254696 X	198911	-0-	-55785	-0-	2493	1	196418	3	Y	-0-			-0-	
04		253350 X	183244	-0-	-70106	-0-	2402	1	180842	3	Y	-0-			-0-	
05		261795 X	177477	-0-	-84318	-0-	2340	1	175137	3	Y	-0-			-0-	
06		230910 X	166985	-0-	-63925	-0-	2247	1	164738	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ-CORSAIR SA B WELL #: 1001H RRCID -> 298811 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11835 - 18327														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	255595 X	85637	-0-	-169958	-0-	919	1	84718	3	Y	-0-			-0-
02	219660 X	141259	-0-	-78401	-0-	1771	1	139488	3	Y	-0-			-0-
03	227602 X	149142	-0-	-78460	-0-	1869	1	147273	3	Y	-0-			-0-
04	138693 X	138693	-0-	-0-	-0-	1818	1	136875	3	Y	-0-			-0-
05	137852 X	137852	-0-	-0-	-0-	1818	1	136034	3	Y	-0-			-0-
06	90860 X	90860	-0-	-0-	-0-	1223	1	89637	3	Y	-0-			-0-
GONZALEZ-CORSAIR SA A WELL #: 1000H RRCID -> 298997 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11855 - 21361														
01	343573 X	34206	-0-	-309367	-0-	367	1	33839	3	Y	-0-			-0-
02	299236 X	190989	-0-	-108247	-0-	2395	1	188594	3	Y	-0-			-0-
03	311860 X	181587	-0-	-130273	-0-	2276	1	179311	3	Y	-0-			-0-
04	200190 X	164790	-0-	-35400	-0-	2160	1	162630	3	Y	-0-			-0-
05	206863 X	156947	-0-	-49916	-0-	2070	1	154877	3	Y	-0-			-0-
06	200190 X	101035	-0-	-99155	-0-	1360	1	99675	3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, G.G. WELL #: 1001H RRCID -> 299218 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11092 - 21011														
01	SHUT IN	417421	-0-	417421	817785	4478	1	412943	3	N	-0-			-0-
02	1150660 X	332875	-0-	-817785	-0-	4174	1	328701	3	N	-0-			-0-
03	256308 X	-0-	-0-	-256308	-0-					N	-0-			-0-
04	299358 X	299358	-0-	-0-	-0-	3925	1	295433	3	N	-0-			-0-
*05	280680 X	280680	-0-	-0-	-0-	3701	1	276979	3	N	-0-			-0-
*06	253437 X	253437	-0-	-0-	-0-	3411	1	250026	3	N	-0-			-0-
LAUREL SA A WELL #: 1000H RRCID -> 299316 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11870 - 22816														
01	418779 X	310074	-0-	-108705	-0-	3326	1	306748	3	Y	-0-			-0-
02	343252 X	262987	-0-	-80265	-0-	3298	1	259689	3	Y	-0-			-0-
03	380029 X	278725	-0-	-101304	-0-	3493	1	275232	3	Y	-0-			-0-
04	278730 X	256231	-0-	-22499	-0-	3359	1	252872	3	Y	-0-			-0-
05	288021 X	237524	-0-	-50497	-0-	3132	1	234392	3	Y	-0-			-0-
06	278730 X	140902	-0-	-137828	-0-	1896	1	139006	3	Y	-0-			-0-
LAUREL STATE B WELL #: 1001H RRCID -> 299317 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11835 - 16626														
01	65441 X	54827	-0-	-10614	-0-	588	1	54239	3	Y	-0-			-0-
02	54908 X	46471	-0-	-8437	-0-	583	1	45888	3	Y	-0-			-0-
03	60791 X	48190	-0-	-12601	-0-	604	1	47586	3	Y	-0-			-0-
04	51180 X	44506	-0-	-6674	-0-	583	1	43923	3	Y	-0-			-0-
05	52886 X	41212	-0-	-11674	-0-	543	1	40669	3	Y	-0-			-0-
06	51180 X	36762	-0-	-14418	-0-	495	1	36267	3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, G.G. WELL #: 1000H RRCID -> 299458 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11540 - 15131														
01	SHUT IN	236050	-0-	236050	511969	2532	1	233518	3	N	-0-			-0-
02	689986 X	178017	-0-	-511969	-0-	2232	1	175785	3	N	-0-			-0-
03	256308 X	174961	-0-	-81347	-0-	2193	1	172768	3	N	-0-			-0-
04	248040 X	150819	-0-	-97221	-0-	1977	1	148842	3	N	-0-			-0-
05	242854 X	140069	-0-	-102785	-0-	1847	1	138222	3	N	-0-			-0-
*06	228450 X	122763	-0-	-105687	-0-	1652	1	121111	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES, G.G. WELL #: 1002H RRCID -> 299459 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11298 - 21018														
01	SHUT IN	410338	-0-	410338	831258	4402	1	405936	3	N	-0-			-0-
02	1162802 X	331544	-0-	-831258	-0-	4158	1	327386	3	N	-0-			-0-
03	336843 X	336843	-0-	-0-	-0-	4221	1	332622	3	N	-0-			-0-
04	298574 X	298574	-0-	-0-	-0-	3914	1	294660	3	N	-0-			-0-
05	281527 X	281527	-0-	-0-	-0-	3712	1	277815	3	N	-0-			-0-
*06	250293 X	250293	-0-	-0-	-0-	3369	1	246924	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. APACHE RANCH														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1000H RRCID -> 300462 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8255 - 16904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	154173 X	154173	-0-	-0-	-0-	16234 2004 9	1	135935	3	N	1822	2002	1	90
02	165591 X	165591	-0-	-0-	-0-	5736 1825 9	1	158030	3	N	1659	1546	1	203
03	224178 X	224178	-0-	-0-	-0-	12389 2479 9	1	209310	3	N	2254	2243	1	214
04	206123 X	206123	-0-	-0-	-0-	7171 2038 9	1	196914	3	N	1853	1959	1	108
05	202546 X	202546	-0-	-0-	-0-	6623 1953 9	1	193970	3	N	1775	1730	1	153
*06	187573 X	187573	-0-	-0-	-0-	3066 1662 9	1	182845	3	N	1511	1600	1	64
LAS ISLITAS D WELL #: 1001H RRCID -> 300734 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 23211														
01	393886 X	330864	-0-	-63022	-0-	3549	1	327315	3	Y	-0-			-0-
02	355768 X	266827	-0-	-88941	-0-	3346	1	263481	3	Y	-0-			-0-
03	393886 X	273791	-0-	-120095	-0-	3431	1	270360	3	Y	-0-			-0-
04	375060 X	248502	-0-	-126558	-0-	3258	1	245244	3	Y	-0-			-0-
05	350734 X	240850	-0-	-109884	-0-	3176	1	237674	3	Y	-0-			-0-
06	320190 X	217731	-0-	-102459	-0-	2930	1	214801	3	Y	-0-			-0-
J.I. GONZALEZ WELL #: 1003H RRCID -> 301405 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11700 - 21018														
01	0	497801	-0-	497801	-0-	892016	1	492461	3	Y	-0-			-0-
02	0	383028	-0-	383028	-0-	1275044	1	378225	3	Y	-0-			-0-
03	1664939 X	389895	-0-	-1275044	-0-	4886	1	385009	3	Y	-0-			-0-
04	449070 X	351128	-0-	-97942	-0-	4603	1	346525	3	Y	-0-			-0-
05	464039 X	341735	-0-	-122304	-0-	4506	1	337229	3	Y	-0-			-0-
06	449070 X	220666	-0-	-228404	-0-	2970	1	217696	3	Y	-0-			-0-
MEEK-MG LILLIE-GARCIA GU WELL #: 1000H RRCID -> 301441 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10477 - 21140														
01	0	183090	-0-	183090	-0-	183090	1	181126	3	Y	-0-			-0-
02	0	484742	-0-	484742	-0-	667832	1	478663	3	Y	-0-			-0-
03	0	524725	-0-	524725	-0-	1192557	1	518149	3	Y	-0-			-0-
04	1668898 X	476341	-0-	-1192557	-0-	6245	1	470096	3	Y	-0-			-0-
*05	490234 X	459474	-0-	-30760	-0-	6059	1	453415	3	Y	-0-			-0-
*06	474420 X	416949	-0-	-57471	-0-	5612	1	411337	3	Y	-0-			-0-
MEEK-MG LILLIE-GARCIA GU WELL #: 1001H RRCID -> 301442 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10430 - 21137														
01	0	226360	-0-	226360	-0-	226360	1	223932	3	Y	-0-			-0-
02	0	533707	-0-	533707	-0-	760067	1	527014	3	Y	-0-			-0-
03	0	563395	-0-	563395	-0-	1323462	1	556334	3	Y	-0-			-0-
04	1820615 X	497153	-0-	-1323462	-0-	6518	1	490635	3	Y	-0-			-0-
*05	548762 X	472629	-0-	-76133	-0-	6232	1	466397	3	Y	-0-			-0-
*06	531060 X	425619	-0-	-105441	-0-	5728	1	419891	3	Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 1002H RRCID -> 301521 COMPL. DATE 11/28/2025 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11820 - 18538														
01	0	475026	-0-	475026	-0-	926129	1	469931	3	Y	-0-			-0-
02	0	412102	-0-	412102	-0-	1338231	1	406934	3	Y	-0-			-0-
03	0	373473	-0-	373473	-0-	1711704	1	368734	3	Y	-0-			-0-
04	2046517 X	334813	-0-	-1711704	-0-	4389	1	330424	3	Y	-0-			-0-
05	458583 X	321087	-0-	-137496	-0-	4234	1	316853	3	Y	-0-			-0-
06	443790 X	288898	-0-	-154892	-0-	3888	1	285010	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. BRASK														//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1000H RRCID -> 301855 COMPL. DATE 02/18/2026 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8245 - 17549									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
05	42114	X	NO RPT	-0-	-42114	-0-									Y	NO RPT					-0-		
06	235169	X	235169	-0-	-0-	-0-				3842 2185	1 9	229142	3	Y	1986	2127	1				87		
TRINITY OPERATING (USG), LLC STOKES-KRUEGER UNIT AC														870209 WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474									
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-				72	1	2409	3	N	-0-						92		
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-				61	1	2428	3	N	-0-						92		
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-				57	1	2687	3	N	-0-						92		
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-				56	1	2235	3	N	-0-						92		
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-				69	1	2598	3	N	-0-						92		
06	2250	N	2234	-0-	-16	-0-				49	1	2185	3	N	-0-						92		
HAYNES (HINNANT CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC HAYNES A														39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA 100804 WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-				1	1	109	2	N	-0-						-0-		
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-				1	1	112	2	N	-0-						-0-		
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-				1	1	106	2	N	-0-						-0-		
04	120	N	102	-0-	-18	-0-				1	1	101	2	N	-0-						-0-		
05	124	N	105	-0-	-19	-0-				1	1	104	2	N	-0-						-0-		
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-				1	1	120	2	N	-0-						-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, LAURO														386310 WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-				2	1	24	2	N	-0-						-0-		
02	28	N	17	-0-	-11	-0-				17	2			N	-0-						-0-		
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-				2	1	26	2	N	-0-						-0-		
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-				3	1	33	2	N	-0-						-0-		
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-				4	1	45	2	N	-0-						-0-		
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT						-0-		
GARZA, LAURO														WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
GARZA, LAURO														WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353									
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-				1	1	20	2	N	-0-						-0-		
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-				14	2			N	-0-						-0-		
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-				2	1	24	2	N	-0-						-0-		
04	30	N	27	-0-	-3	-0-				2	1	25	2	N	-0-						-0-		
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-				31	1	347	2	N	-0-						-0-		
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT						-0-		

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
HAYNES-EAST			WELL #:		1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12246 - 12298						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TREVINO, ALBERT					WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11242 - 11356						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRACIA, CATARINO ET AL					WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828		PERF.11072 - 11107						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TREVINO, ALBERT					WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11260 - 11360						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES "E"					WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974		PERF.10280 - 12185						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES "E"					WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974 - 13093						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HAYNES "E"					WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735		PERF. 9900 - 9982						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)				//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
HAYNES				WELL #:		16	RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070		PERF.12800 - 12872			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"				WELL #:		5	RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12098 - 12348			
01	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	216	1	3704	2	Y	-0-			-0-	
02	5236	X	4123	-0-	-1113	-0-	234	1	3889	2	Y	-0-			-0-	
03	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	312	1	5218	2	Y	-0-			-0-	
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	256	1	4271	2	Y	-0-			-0-	
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	337	1	5709	2	Y	-0-			-0-	
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAYNES E				WELL #:		6	RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12834 - 13000			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAYNES				WELL #:		17	RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215		PERF.12788 - 13106			
01	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	728	1	12471	2	N	-0-			-0-	
02	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	687	1	11415	2	N	-0-			-0-	
03	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	701	1	11715	2	N	-0-			-0-	
04	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	798	1	13326	2	N	-0-			-0-	
05	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	694	1	11767	2	N	-0-			-0-	
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES				WELL #:		18	RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065		PERF. 9660 - 13020			
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-	
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-			-0-	
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-			-0-	
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	2	N	-0-			-0-	
05	372	N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-	
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES E				WELL #:		7	RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722		PERF. 9791 - 11850			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES				WELL #:		19	RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280		PERF. 9360 - 9385			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
TREVINO, E. 412			WELL #:	1	RRCID -> 178066	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.11516 - 11546
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 184106	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	12100	PERF. 8598 - 9207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 192666	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 8396 - 8426
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYNES			WELL #:	24	RRCID -> 197092	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12516 - 12880
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54 1	933 2	N	-0-	19
02	924	N	99	-0-	-825	-0-	6 1	93 2	N	-0-	19
03	1023	N	23	-0-	-1000	-0-	1 1	22 2	N	-0-	19
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	103 1	1712 2	N	-0-	19
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	118 1	2004 2	N	-0-	19
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	19
HAYNES			WELL #:	27	RRCID -> 199670	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL	DEPTH	14876	PERF.12860 - 12890
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TREVINO			WELL #:	2	RRCID -> 208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.12207 - 12230
01	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	683 1	921 2	N	-0-	-0-
02	1652	N	721	-0-	-931	-0-	721 2		N	-0-	-0-
03	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	897 1	298 2	N	5	5
							6 9				
04	1560	N	1004	-0-	-556	-0-	900 1	104 2	N	-0-	5
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	893 1	47 2	N	-0-	5
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	5

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		38	RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9054 - 9088	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		37	RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8194 - 9302	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		28	RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355		PERF. 8264 - 8702	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		10	RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8030 - 8737	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		29	RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560		PERF. 8403 - 8590	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES-NORTH		WELL #:		6	RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8230 - 8715	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-		-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-		7 2		N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-		-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		30	RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045		PERF. 8446 - 8632	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280	
								PERF. 11288 - 12576	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	-0-
03		713 N	150	-0-	-563	-0-	8 1	142 2	-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	13 1	220 2	-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	-0-
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 8194 - 9129	
01		992 N	268	-0-	-724	-0-	15 1	253 2	-0-
02		448 N	150	-0-	-298	-0-	9 1	141 2	-0-
03		496 N	96	-0-	-400	-0-	5 1	91 2	-0-
04		270 N	50	-0-	-220	-0-	3 1	47 2	-0-
05		155 N	48	-0-	-107	-0-	3 1	45 2	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	-0-
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600	
								PERF. 8278 - 8294	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543	
								PERF. 8024 - 8501	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	502 3	3 9	7
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	476 3	2 9	2
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	556 2	3 9	1
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 2		1
05	527 N	313	-0-	-214	-0-	-0-	310 2	3 9	4
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-		Y	4
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 8990 - 9818	
01	5239 X	4350	-0-	-889	-0-	-0-	240 1	4110 2	41
02	4704 X	3760	-0-	-944	-0-	-0-	214 1	3546 2	41
03	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	-0-	249 1	4160 2	41
04	4530 X	3866	-0-	-664	-0-	-0-	219 1	3647 2	41
05	4681 X	3822	-0-	-859	-0-	-0-	213 1	3609 2	41
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	-0-		N	41
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511	
								PERF. 12828 - 13906	
*10	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	22 1	280 2	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	327 2	-0-
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	-0-	5 1	165 2	-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	23 1	246 2	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	23 1	261 2	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	253 2	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-		N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
TREVINO, ALBERTO			WELL #:		1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIOLETA RANCH			WELL #:		2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11036 - 13360					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES-NORTH			WELL #:		8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480		PERF. 8636 - 8816					
01	3410	X	493	-0-	-2917	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	359	-0-	-2721	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	366	-0-	-3044	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1348	-0-	-1952	-0-	-0-	76	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAS PALOMAS			WELL #:		5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 7676 - 8039					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TREVINO, ALBERTO			WELL #:		2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541		PERF.11833 - 14220					
01	5146	X	4589	-0-	-557	-0-	-0-	292	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3927	-0-	-609	-0-	-0-	106	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	-0-	386	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	-0-	359	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	4272	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIOLETA RANCH			WELL #:		3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512					
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIOLETA RANCH			WELL #:		4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865					
01	1054	X	560	-0-	-494	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					-0-
02	588	X	411	-0-	-177	-0-	-0-	11	1	400	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	392	-0-	-1902	-0-	-0-	33	1	359	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	715	-0-	-1505	-0-	-0-	58	1	657	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	792	-0-	-1502	-0-	-0-	65	1	727	2	N	-0-					-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
TREVINO, ALBERTO															
//CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	621	1	9146	2	N	-0-				-0-
02	8428 X	8270	-0-	-158	-0-	222	1	8048	2	N	-0-				-0-
03	9703 X	9391	-0-	-312	-0-	788	1	8603	2	N	-0-				-0-
04	9450 X	9028	-0-	-422	-0-	736	1	8292	2	N	-0-				-0-
05	9765 X	9385	-0-	-380	-0-	770	1	8615	2	N	-0-				-0-
06	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH												WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES												WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH												WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906			
01	6851 X	6682	-0-	-169	-0-	425	1	6257	2	N	-0-				-0-
02	6132 X	5290	-0-	-842	-0-	142	1	5148	2	N	-0-				-0-
03	6789 X	814	-0-	-5975	-0-	68	1	746	2	N	-0-				-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-				-0-
05	6696 X	224	-0-	-6472	-0-	18	1	206	2	N	-0-				-0-
06	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH												WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916			
01	10013 X	9721	-0-	-292	-0-	618	1	9103	2	N	-0-				-0-
02	8932 X	8323	-0-	-609	-0-	224	1	8099	2	N	-0-				-0-
03	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	813	1	8877	2	N	-0-				-0-
04	9420 X	9287	-0-	-133	-0-	757	1	8530	2	N	-0-				-0-
05	9734 X	9643	-0-	-91	-0-	791	1	8852	2	N	-0-				-0-
06	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH												WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874			
01	9300 X	9009	-0-	-291	-0-	573	1	8436	2	N	-0-				-0-
02	8400 X	7622	-0-	-778	-0-	205	1	7417	2	N	-0-				-0-
03	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	736	1	8037	2	N	-0-				-0-
04	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	720	1	8115	2	N	-0-				-0-
05	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	770	1	8618	2	N	-0-				-0-
06	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH												WELL #: 9 RRCID -> 297497 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 14418 PERF.11790 - 14190			
01	13361 X	11671	-0-	-1690	-0-	742	1	10929	2	N	-0-				-0-
02	11844 X	9813	-0-	-2031	-0-	264	1	9549	2	N	-0-				-0-
03	13113 X	11133	-0-	-1980	-0-	934	1	10199	2	N	-0-				-0-
04	12690 X	10415	-0-	-2275	-0-	849	1	9566	2	N	-0-				-0-
05	12121 X	10578	-0-	-1543	-0-	868	1	9710	2	N	-0-				-0-
06	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)										39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										100804									
LOS MESQUITES										WELL #: 1		RRCID -> 300272		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 15890		PERF.13055 - 15704	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1322	2	N	-0-			-0-		
02		1456 N	1207	-0-	-249	-0-	-0-		32	1	1175	2	N	-0-			-0-		
03		1488 N	1364	-0-	-124	-0-	-0-		114	1	1250	2	N	-0-			-0-		
04		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	-0-		104	1	1169	2	N	-0-			-0-		
05		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	-0-		107	1	1194	2	N	-0-			-0-		
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC										100804									
HAYNES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043		PERF.12718 - 12858	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	101	2	N	-0-			-0-		
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	107	2	N	-0-			-0-		
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	101	2	N	-0-			-0-		
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	100	2	N	-0-			-0-		
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	106	2	N	-0-			-0-		
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	122	2	N	-0-			-0-		
HAYNES "A"										WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12950 - 12982	
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	432	2	N	-0-			-0-		
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	230	2	N	-0-			-0-		
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	367	2	N	-0-			-0-		
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	780	2	N	-0-			-0-		
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-		2	1	182	2	N	-0-			-0-		
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-		4	1	347	2	N	-0-			-0-		
HAYNES "A"										WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 13760	
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-		1	1	128	2	N	-0-			-0-		
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	-0-		2	1	168	2	N	-0-			-0-		
03		248 N	106	-0-	-142	-0-	-0-		1	1	105	2	N	-0-			-0-		
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	181	2	N	-0-			-0-		
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	294	2	N	-0-			-0-		
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	115	2	N	-0-			-0-		
HAYNES "A"										WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12443 - 12482	
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-		2	1	189	2	N	-0-			-0-		
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	362	2	N	-0-			-0-		
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	495	2	N	-0-			-0-		
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	208	2	N	-0-			-0-		
05		403 N	131	-0-	-272	-0-	-0-		2	1	129	2	N	-0-			-0-		
06		420 N	197	-0-	-223	-0-	-0-		2	1	195	2	N	-0-			-0-		
HAYNES "A"										WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11972 - 14038	
01		899 N	772	-0-	-127	-0-	-0-		9	1	763	2	N	-0-			-0-		
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	-0-		8	1	762	2	N	-0-			-0-		
03		899 N	779	-0-	-120	-0-	-0-		7	1	772	2	N	-0-			-0-		
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	-0-		7	1	641	2	N	-0-			-0-		
05		868 N	549	-0-	-319	-0-	-0-		7	1	542	2	N	-0-			-0-		
06		750 N	723	-0-	-27	-0-	-0-		9	1	714	2	N	-0-			-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1085

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//										100804											
HAYNES "A"										WELL #:		7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960		PERF.12266 - 14158	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3162 X	2480	-0-	-682	-0-	28	1	2452	2	N	-0-	-0-							-0-		
02	2856 X	2596	-0-	-260	-0-	26	1	2570	2	N	-0-	-0-							-0-		
03	3162 X	2468	-0-	-694	-0-	22	1	2446	2	N	-0-	-0-							-0-		
04	3060 X	2207	-0-	-853	-0-	25	1	2182	2	N	-0-	-0-							-0-		
05	3162 X	1912	-0-	-1250	-0-	24	1	1888	2	N	-0-	-0-							-0-		
06	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	26	1	2160	2	N	-0-	-0-							-0-		
HAYNES "A"										WELL #:		9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12758 - 12772	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-	-0-							-0-		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-	-0-							-0-		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-	-0-							-0-		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-	-0-							-0-		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-	-0-							-0-		
HAYNES "A"										WELL #:		10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12282 - 14708	
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	7	1	591	2	N	-0-	-0-							-0-		
02	812 N	474	-0-	-338	-0-	5	1	469	2	N	-0-	-0-							-0-		
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	6	1	608	2	N	-0-	-0-							-0-		
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	600	2	N	-0-	-0-							-0-		
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	6	1	440	2	N	-0-	-0-							-0-		
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	7	1	590	2	N	-0-	-0-							-0-		
HAYNES "A"										WELL #:		21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022		PERF.12240 - 14832	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	N	-0-	-0-							-0-		
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	8	1	756	2	N	-0-	-0-							-0-		
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	8	1	886	2	N	-0-	-0-							-0-		
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	9	1	794	2	N	-0-	-0-							-0-		
05	837 N	669	-0-	-168	-0-	9	1	660	2	N	-0-	-0-							-0-		
06	840 N	716	-0-	-124	-0-	9	1	707	2	N	-0-	-0-							-0-		
HAYNES "A"										WELL #:		14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12428 - 14784	
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	3	1	295	2	N	-0-	-0-							-0-		
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	7		690	2	N	-0-	-0-							-0-		
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	5	1	571	2	N	-0-	-0-							-0-		
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	529	2	N	-0-	-0-							-0-		
05	713 N	407	-0-	-306	-0-	5	1	402	2	N	-0-	-0-							-0-		
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	6	1	518	2	N	-0-	-0-							-0-		
HAYNES "A"										WELL #:		13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761		PERF.12320 - 13099	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
HAYNES "A"										WELL #:		16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12364 - 13210	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-	-0-							-0-		
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-	-0-							-0-		
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	N	-0-	-0-							-0-		
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	9	1	767	2	N	-0-	-0-							-0-		
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	9	1	687	2	N	-0-	-0-							-0-		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	-0-	-0-							-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	92	2	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	141	2	N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-			1 1	108	2	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-			1 1	86	2	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-			2 1	151	2	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	133	2	N	-0-			-0-
PETROVYBE OPCO LLC 101779																
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359																
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	39	2	N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	40	2	N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	22	2	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	34	2	N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	32	2	N	-0-			-0-
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350																
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	1008 N	32	-0-	-976	-0-	-0-			32 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	198	2	N	-0-			-0-
LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866																
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-			3 1	27	2	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-			43 2			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	36	2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	19	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	30	2	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	28	2	N	-0-			-0-
LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734																
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	35	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	44	2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	24	2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	42	2	N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	40	2	N	-0-			-0-
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656																
01	14B2 EXT	152	-0-	152	323				14 1	137	2	N	1	1	1	-0-
									1 9							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	204	-0-	204	527				26 1	178	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	177	-0-	177	704				19 1	158	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	152	-0-	152	856				13 1	139	2	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	856							N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
PETROVYBE OPCO LLC													//CONT.// 101779											
WHITTIER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511		PERF.10828 - 10834			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-				156 75	1 9	1492	2	N		68		10	1			77		
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-				1809	2			N		-0-						77		
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-				287	1	1931	2	N		-0-						77		
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-				203	1	1721	2	N		-0-						77		
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-				138	1	1511	2	N		-0-						77		
*06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-				224	1	2190	2	N		-0-						77		
WHITTIER													WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474		PERF.10910 - 11100			
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-				13 1	1 9	122	2	N		1		1	1			-0-		
02		112 N	81	-0-	-31	-0-				81	2			N		-0-						-0-		
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-				17	1	117	2	N		-0-						-0-		
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-				16	1	134	2	N		-0-						-0-		
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-				14	1	155	2	N		-0-						-0-		
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-				18	1	180	2	N		-0-						-0-		
EL EBANITO													WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10384			
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-				74 3	1 9	711	2	N		3		3	1			-0-		
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-				890	2			N		-0-						-0-		
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-				126	1	847	2	N		-0-						-0-		
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-				89	1	761	2	N		-0-						-0-		
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-				64	1	705	2	N		-0-						-0-		
*06		829 N	829	-0-	-0-	-0-				77	1	752	2	N		-0-						-0-		
LA SOLEDAD													WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11064 - 11070			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
WHITTIER GAS UNIT 5													WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10952 - 10962			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
WHITTIER GAS UNIT NO. 2													WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682		PERF.10740 - 11022			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		1						20		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-								N		-0-						20		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						20		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						20		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						20		
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						20		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
PETROVYBE OPCO LLC																	
WHITTIER																	
WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-					-0-	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WHITTIER GAS UNIT 4														WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, F.D.														102824 WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LAUREL GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	422	-0-	422	422	54	1	368	3	Y	-0-					-0-	
LAUREL GAS UNIT NO. 2														WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437			
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	680	1	4679	3	Y	-0-					-0-	
02	4368 X	3866	-0-	-502	-0-	529	1	3337	3	Y	-0-					-0-	
03	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	1073	1	6589	3	Y	-0-					-0-	
04	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	885	1	6156	3	Y	-0-					-0-	
05	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	710	1	4687	3	Y	-0-					-0-	
06	5040 X	2563	-0-	-2477	-0-	330	1	2233	3	Y	-0-					-0-	
BUSTAMANTE TOWNSITE														WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273			
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-	
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		3565 X	3072 -0-	-493	-0-	390	1	2682	3	Y	-0-	-0-
02		3052 X	2894 -0-	-158	-0-	396	1	2498	3	Y	-0-	-0-
03		3317 X	1708 -0-	-1609	-0-	239	1	1469	3	Y	-0-	-0-
04		2970 X	1028 -0-	-1942	-0-	129	1	899	3	Y	-0-	-0-
05		3069 X	1291 -0-	-1778	-0-	170	1	1121	3	Y	-0-	-0-
06		2970 X	1919 -0-	-1051	-0-	247	1	1672	3	Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942												
01		155 N	53 -0-	-102	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-
02		196 N	65 -0-	-131	-0-	9	1	56	3	Y	-0-	-0-
03		33 N	33 -0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-	-0-
04		2164 N	2164 -0-	-0-	-0-	272	1	1892	3	Y	-0-	-0-
05		272 N	272 -0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-	-0-
06		1196 N	1196 -0-	-0-	-0-	154	1	1042	3	Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852												
01		279 N	260 -0-	-19	-0-	33	1	227	3	N	-0-	-0-
02		420 N	185 -0-	-235	-0-	25	1	160	3	N	-0-	-0-
03		403 N	316 -0-	-87	-0-	44	1	272	3	N	-0-	-0-
04		904 N	904 -0-	-0-	-0-	114	1	790	3	N	-0-	-0-
05		393 N	393 -0-	-0-	-0-	52	1	341	3	N	-0-	-0-
06		2680 N	2680 -0-	-0-	-0-	345	1	2335	3	N	-0-	-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566												
01		4059 X	4059 -0-	-0-	-0-	515	1	3544	3	Y	-0-	-0-
02		2256 X	2256 -0-	-0-	-0-	309	1	1947	3	Y	-0-	-0-
03		1642 X	1642 -0-	-0-	-0-	230	1	1412	3	Y	-0-	-0-
04		4682 X	4682 -0-	-0-	-0-	589	1	4093	3	Y	-0-	-0-
05		3565 X	2137 -0-	-1428	-0-	281	1	1856	3	Y	-0-	-0-
06		3450 X	1089 -0-	-2361	-0-	140	1	949	3	Y	-0-	-0-
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570												
01		31 N	8 -0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
02		28 N	15 -0-	-13	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
03		52 N	52 -0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-	-0-
04		59 N	59 -0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-	-0-
05		41 N	41 -0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
06		40 N	40 -0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	-0-
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121												
01		5766 X	3659 -0-	-2107	-0-	464	1	3195	3	Y	-0-	-0-
02		5208 X	3899 -0-	-1309	-0-	534	1	3365	3	Y	-0-	-0-
03		5766 X	4415 -0-	-1351	-0-	618	1	3797	3	Y	-0-	-0-
04		3930 X	3242 -0-	-688	-0-	408	1	2834	3	Y	-0-	-0-
05		4061 X	1742 -0-	-2319	-0-	229	1	1513	3	Y	-0-	-0-
06		3930 X	1460 -0-	-2470	-0-	188	1	1272	3	Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
01		248 N	94 -0-	-154	-0-	12	1	82	3	Y	-0-	-0-
02		224 N	115 -0-	-109	-0-	16	1	99	3	Y	-0-	-0-
03		366 N	366 -0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-	-0-
04		107 N	107 -0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-	-0-
05		176 N	176 -0-	-0-	-0-	23	1	153	3	Y	-0-	-0-
06		126 N	126 -0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601												
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046												
01	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	346	1	1167	2	Y	9
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	265	1	1131	2	Y	9
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	316	1	1595	2	Y	9
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	122	1	1950	2	Y	9
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	134	1	1787	2	Y	9
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					NO RPT	9
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754												
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	51	1	171	2	Y	3
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	37	1	157	2	Y	3
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	Y	3
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	3
*05	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	Y	3
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					NO RPT	3
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378												
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	Y	13
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	46	1	195	2	Y	13
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	43	1	216	2	Y	13
*04	420	N	299	-0-	-121	-0-	18	1	281	2	Y	13
*05	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	Y	13
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					NO RPT	13
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459												
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	41	1	136	2	Y	3
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	30	1	129	2	Y	3
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	2	Y	3
*04	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	3
*05	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	2	Y	3
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					NO RPT	3
GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413												
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	327	1	1105	2	Y	7
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	207	1	884	2	Y	7
03	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	192	1	970	2	Y	7
*04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	64	1	1017	2	Y	7
*05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	80	1	1077	2	Y	7
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					NO RPT	7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//	103601															
GARZA, L.				WELL #:	9	RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11184 - 11288								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1178	N	715	-0-	-463		-0-	163	1	552	2	Y	-0-						-0-	
02	896	N	626	-0-	-270		-0-	119	1	507	2	Y	-0-						-0-	
03	744	N	618	-0-	-126		-0-	102	1	516	2	Y	-0-						-0-	
*04	690	N	610	-0-	-80		-0-	36	1	574	2	Y	-0-						-0-	
*05	682	N	311	-0-	-371		-0-	22	1	289	2	Y	-0-						-0-	
06	600	N	NO RPT	-0-	-600		-0-					Y	NO RPT						-0-	

GGP EXPLORATION, LTD.					302567															
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9716 - 9787								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732						Y	NO RPT						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732						Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732						Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732						Y	NO RPT						-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732						Y	NO RPT						-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732						Y	NO RPT						-0-	

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ				WELL #:	2	RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10158 - 10172								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
FLORES, L. G.				WELL #:	1	RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL	DEPTH 12620	PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

GARZA, LAURO				WELL #:	1	RRCID -> 089705		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10967 - 11043								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 119537		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL	DEPTH 13086	PERF.10666 - 11496								
01	6262	X	5398	-0-	-864		-0-	298	1	5100	2	N	-0-						-0-	
02	5616	X	5616	-0-	-0-		-0-	319	1	5297	2	N	-0-						-0-	
03	6268	X	6268	-0-	-0-		-0-	354	1	5914	2	N	-0-						-0-	
04	6000	X	5935	-0-	-65		-0-	335	1	5600	2	N	-0-						-0-	
05	6231	X	6099	-0-	-132		-0-	340	1	5759	2	N	-0-						-0-	
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060		-0-					N	NO RPT						-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.//		386310							
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #:		2		RRCID -> 121402		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
BUSTAMANTE GAS UNIT 1																						
WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
GUTIERREZ, E.E.																						
WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770																						
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	70	1	1193	2	Y	-0-							1			
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	75	1	1249	2	Y	-0-							1			
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	83	1	1381	2	Y	-0-	1	1					-0-			
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	85	1	1425	2	Y	-0-							-0-			
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	2	Y	-0-							-0-			
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT							-0-			
HAYNES MINERAL TRUST																						
WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708																						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
JACOBA																						
WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399																						
01	3100	N	3072	-0-	-28	92	169	1	2903	2	Y	-0-							1			
02	2956	X	2864	-0-	-92	-0-	163	1	2701	2	Y	-0-							1			
03	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	148	1	2479	2	Y	-0-							1			
04	3060	X	2340	-0-	-720	-0-	132	1	2208	2	Y	-0-							1			
05	3162	X	2123	-0-	-1039	-0-	118	1	2005	2	Y	-0-							1			
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT							1			
MUNOZ																						
WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390																						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
HAYNES "B"																						
WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537																						
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	2	N	-0-							-0-			
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-							-0-			
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-							-0-			
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	17	1	280	2	N	-0-							-0-			
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-							-0-			
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT							-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 39818 250											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1										//CONT.// 386310											
WELL #:										2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10666 - 10705			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HAYNES MINERAL TRUST										WELL #:		4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565		PERF.10718 - 10831	
01		3286 X	3065	-0-	-221	-0-		169	1	2896	2	N	-0-					-0-			
02		2968 X	2764	-0-	-204	-0-		157	1	2607	2	N	-0-					-0-			
03		3224 X	3150	-0-	-74	-0-		178	1	2972	2	N	-0-					-0-			
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		175	1	2914	2	N	-0-					-0-			
05		3069 X	3041	-0-	-28	-0-		169	1	2872	2	N	-0-					-0-			
06		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-						N	NO RPT					-0-			
GARZA, L. "5"										WELL #:		5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357		PERF.11108 - 11128	
01		248 N	180	-0-	-68	-0-		10	1	170	2	Y	-0-					-0-			
02		112 N	98	-0-	-14	-0-		6	1	92	2	Y	-0-					-0-			
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-		9	1	148	2	Y	-0-					-0-			
04		180 N	126	-0-	-54	-0-		7	1	119	2	Y	-0-					-0-			
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	Y	-0-					-0-			
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					-0-			
GARZA "D" GAS UNIT										WELL #:		1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11050 - 11120	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395		PERF.10763 - 10990	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
IRENE										WELL #:		1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812		PERF.10506 - 11370	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
GUTIERREZ, E. E.										WELL #:		3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870		PERF.10903 - 11056	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-		3	1	58	2	Y	-0-					-0-			
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	Y	-0-					-0-			
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	-0-					-0-			
04		60 N	59	-0-	-1	-0-		3	1	56	2	Y	-0-					-0-			
05		62 N	31	-0-	-31	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					-0-			
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUNOZ														
WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	31029	-0-	31029	38780	1711	1	29318	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	23564	-0-	23564	62344	1338	1	22226	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20725	-0-	20725	83069	1170	1	19555	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15945	-0-	15945	99014	901	1	15044	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13364	-0-	13364	112378	744	1	12620	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	112378					N	NO RPT			-0-
JACOBA														
WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839														
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	130	1	2232	2	Y	-0-			-0-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-			-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	85	1	1419	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	1431	-0-	-729	-0-	81	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	982	-0-	-754	-0-	55	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA, L.														
WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884														
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST														
WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBA														
WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-
J. O. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101													
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-	-0-
02	476	N	246	-0-	-230	-0-	14	1	232	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-	-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120													
01	3100	N	3135	-0-	35	665	173	1	2962	2	Y	-0-	1
02	2800	X	2118	-0-	-682	-0-	120	1	1998	2	Y	-0-	1
03	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	130	1	2181	2	Y	-0-	1
04	3660	X	2175	-0-	-1485	-0-	123	1	2052	2	Y	-0-	1
05	3131	X	2193	-0-	-938	-0-	122	1	2071	2	Y	-0-	1
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT	1
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088													
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	37	1	628	2	N	-0-	-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	33	1	548	2	N	-0-	-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-	-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	35	1	588	2	N	-0-	-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	34	1	571	2	N	-0-	-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAISY														
WELL #: 1													RRCID -> 128719	
COMPL. DATE 09/27/1988													TOTAL DEPTH 14435	
PERF.10754 - 10860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	31	1	520	2	N	-0-			-0-
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	35	1	583	2	N	-0-			-0-
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	2	N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.													WELL #: 6	
RRCID -> 128999													COMPL. DATE 10/27/1988	
TOTAL DEPTH 13950													PERF.10530 - 11128	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 7	
RRCID -> 129190													COMPL. DATE 11/27/1988	
TOTAL DEPTH 13924													PERF.10445 - 11262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE													WELL #: 2 C	
RRCID -> 130006													COMPL. DATE 12/24/1996	
TOTAL DEPTH 13850													PERF.12600 - 13600	
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-			1
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	2	Y	-0-			1
03	961 N	823	-0-	-138	-0-	46	1	777	2	Y	-0-			1
04	1050 N	915	-0-	-135	-0-	52	1	863	2	Y	-0-			1
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-			1
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			1

GUTIERREZ, E.E.													WELL #: 2R	
RRCID -> 130147													COMPL. DATE 02/28/1989	
TOTAL DEPTH 13900													PERF.11220 - 11336	
01	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	107	1	1832	2	Y	-0-			1
02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-			1
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1820	2	Y	-0-			1
04	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	103	1	1715	2	Y	-0-			1
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	116	1	1975	2	Y	-0-			1
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			1

BERNARDO GAS UNIT													WELL #: 3	
RRCID -> 130245													COMPL. DATE 03/10/1989	
TOTAL DEPTH 11700													PERF.10546 - 10564	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY													WELL #: 2	
RRCID -> 130248													COMPL. DATE 03/12/1989	
TOTAL DEPTH 14400													PERF.10572 - 10632	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
ARACELI																											
WELL #: 1													RRCID -> 130333			COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 13700			PERF.11052 - 11080					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		2790 X	2583	-0-	-207	-0-			142	1	2441	2	Y	-0-				1									
02		2520 X	2129	-0-	-391	-0-			121	1	2008	2	Y	-0-				1									
03		2790 X	2310	-0-	-480	-0-			130	1	2180	2	Y	-0-				1									
04		2520 X	2473	-0-	-47	-0-			140	1	2333	2	Y	-0-				1									
05		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-			148	1	2501	2	Y	-0-				1									
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-							Y	NO RPT				1									
FLORES, L.G.													WELL #: 7			RRCID -> 131586			COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10304 - 10978		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
GARZA "D" GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 131663			COMPL. DATE 08/14/1989			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10877 - 11050		
01		279 N	265	-0-	-14	-0-			15	1	250	2	N	-0-				-0-									
02		252 N	241	-0-	-11	-0-			14	1	227	2	N	-0-				-0-									
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-			45	1	757	2	N	-0-				-0-									
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			95	1	1582	2	N	-0-				-0-									
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			108	1	1834	2	N	-0-				-0-									
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT				-0-									
BERNARDO GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 131664			COMPL. DATE 08/16/1989			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10520 - 10710		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-									
HAYNES													WELL #: 11			RRCID -> 131882			COMPL. DATE 08/21/1989			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10524 - 10546		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
FLORES, L.G.													WELL #: 8			RRCID -> 132055			COMPL. DATE 09/27/1989			TOTAL DEPTH 13530			PERF.10402 - 10996		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 132355			COMPL. DATE 10/22/1989			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10496 - 11141		
01		3100 N	10603	-0-	7503	21465			585	1	10018	2	N	-0-				-0-									
02		29152 X	7687	-0-	-21465	-0-			437	1	7250	2	N	-0-				-0-									
03		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-			401	1	6706	2	N	-0-				-0-									
04		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-			342	1	5711	2	N	-0-				-0-									
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-			294	1	4987	2	N	-0-				-0-									
06		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT				-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)															CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY																													
HAYNES MINERAL TRUST																													
WELL #: 9															RRCID -> 132674														
COMPL. DATE 11/19/1989															CAPACITY														
TOTAL DEPTH 13900															PERF.10563 - 11320														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
01		1302 N	1276	-0-		-26	-0-				70 1	1206 2	N		-0-					-0-									
02		1176 N	1169	-0-		-7	-0-				66 1	1103 2	N		-0-					-0-									
03		1314 N	1314	-0-		-0-	-0-				74 1	1240 2	N		-0-					-0-									
04		1236 N	1236	-0-		-0-	-0-				70 1	1166 2	N		-0-					-0-									
05		1302 N	1277	-0-		-25	-0-				71 1	1206 2	N		-0-					-0-									
06		1260 N	NO RPT	-0-		-1260	-0-						N		NO RPT					-0-									
GARZA, L. "B" 1-C															WELL #: 1 C			RRCID -> 133833			COMPL. DATE 01/13/1990			TOTAL DEPTH 13800			PERF.11270 - 11329		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
J.O.D.															WELL #: 3			RRCID -> 133964			COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 11700			PERF.11148 - 11362		
01	5134	X	5134	-0-		-0-	-0-				283 1	4851 2	N		-0-					-0-									
02	4508	X	845	-0-		-3663	-0-				48 1	797 2	N		-0-					-0-									
03	5115	X	-0-	-0-		-5115	-0-						N		-0-					-0-									
04	4980	X	-0-	-0-		-4980	-0-						N		-0-					-0-									
05	5146	X	-0-	-0-		-5146	-0-						N		-0-					-0-									
06	4980	X	NO RPT	-0-		-4980	-0-						N		NO RPT					-0-									
FLORES, L.G.															WELL #: 9			RRCID -> 135085			COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 11347			PERF.10887 - 10996		
01	775	N	305	-0-		-470	-0-				17 1	288 2	Y		-0-					-0-									
02	756	N	391	-0-		-365	-0-				22 1	369 2	Y		-0-					-0-									
03	434	N	398	-0-		-36	-0-				22 1	376 2	Y		-0-					-0-									
04	599	N	599	-0-		-0-	-0-				34 1	565 2	Y		-0-					-0-									
05	434	N	-0-	-0-		-434	-0-						Y		-0-					-0-									
06	390	N	NO RPT	-0-		-390	-0-						Y		NO RPT					-0-									
L.F.T.															WELL #: 2			RRCID -> 135298			COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10887 - 11280		
01	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-				64 1	1101 2	N		-0-					-0-									
02	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-				59 1	977 2	N		-0-					-0-									
03	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-				65 1	1088 2	N		-0-					-0-									
04	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-				65 1	1085 2	N		-0-					-0-									
05	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-				82 1	1385 2	N		-0-					-0-									
06	600	N	NO RPT	-0-		-600	-0-						N		NO RPT					-0-									
GARZA, L. "B" 3															WELL #: 3			RRCID -> 135328			COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10583 - 10603		
01	29	N	29	-0-		-0-	-0-				2 1	27 2	Y		-0-					-0-									
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-				5 1	81 2	Y		-0-					-0-									
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y		-0-					-0-									
04	76	N	76	-0-		-0-	-0-				4 1	72 2	Y		-0-					-0-									
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y		-0-					-0-									
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-									
HAYNES MINERAL TRUST															WELL #: 10 C			RRCID -> 135442			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333			PERF.10570 - 10718		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ASCHE										//CONT.// //CONT.// WELL #: 21										39818 250 386310										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
										RRCID -> 135990										COMPL. DATE 08/10/1990										TOTAL DEPTH 11500										PERF.10520 - 11128																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																						

EMMA										WELL #: 1										RRCID -> 137021										COMPL. DATE 09/20/1990										TOTAL DEPTH 11591										PERF.10578 - 10784									
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	19	1	333	2	Y	-0-									-0-																																						
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	13	1	218	2	Y	-0-									-0-																																						
03	403	N	73	-0-	-330	-0-	4	1	69	2	Y	-0-									-0-																																						
04	330	N	81	-0-	-249	-0-	5	1	76	2	Y	-0-									-0-																																						
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	2	Y	-0-									-0-																																						
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT									-0-																																						

BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 5R										RRCID -> 137333										COMPL. DATE 10/21/1990										TOTAL DEPTH 11520										PERF.10682 - 10716									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	-0-									-0-																																						
02	2800	N	3096	-0-	296	296	176	1	2920	2	N	-0-									-0-																																						
03	3100	N	3362	-0-	262	558	190	1	3172	2	N	-0-									-0-																																						
04	3000	N	3110	-0-	110	668	176	1	2934	2	N	-0-									-0-																																						
05	3739	X	3071	-0-	-668	-0-	171	1	2900	2	N	-0-									-0-																																						
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT									-0-																																						

J.O.D.										WELL #: 4										RRCID -> 137336										COMPL. DATE 12/22/1990										TOTAL DEPTH 11535										PERF.10562 - 11260									
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	N	-0-									-0-																																						
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	4	1	67	2	N	-0-									-0-																																						
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-									-0-																																						
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-									-0-																																						
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-									-0-																																						
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT									-0-																																						

BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 137341										COMPL. DATE 02/27/1991										TOTAL DEPTH 11550										PERF.10656 - 11357									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-									-0-																																						
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-									-0-																																						
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-									-0-																																						
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-									-0-																																						
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-									-0-																																						
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT									-0-																																						

L.F.T.										WELL #: 4										RRCID -> 138581										COMPL. DATE 05/07/1991										TOTAL DEPTH 11500										PERF.10668 - 11184									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						

HAYNES MINERAL TRUST										WELL #: 12										RRCID -> 139158										COMPL. DATE 06/09/1991										TOTAL DEPTH 14300										PERF.11072 - 11107									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10637 - 11111	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BUSTAMANTE GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10770 - 10816	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DAISY										WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10792 - 11318	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-		
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-		
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-		
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-		
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-		
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-		

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1										WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10912 - 11669	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11324 - 11406	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HAYNES "B"										WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10812 - 10854	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HAYNES "B"										WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10780 - 10845	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
RODRIGUEZ GAS UNIT															
				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	3	RRCID -> 146753				COMPL. DATE 09/02/1993				TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	62	1	1062	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1053	-0-	-151	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	63	1	1054	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	56	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	65	1	1101	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT															
				WELL #:	6	RRCID -> 146889				COMPL. DATE 10/04/1993				TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500	
01	1302	N	791	-0-	-511	-0-	44	1	747	2	N	-0-			-0-
02	952	N	136	-0-	-816	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT															
				WELL #:	5-C	RRCID -> 147800				COMPL. DATE 01/05/1994				TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447	
01	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	115	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	109	1	1812	2	N	-0-			-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	118	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	120	1	2032	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARDO GAS UNIT															
				WELL #:	7	RRCID -> 147897				COMPL. DATE 01/17/1994				TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468	
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	2	N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST															
				WELL #:	14 C	RRCID -> 148682				COMPL. DATE 01/20/1994				TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST															
				WELL #:	11	RRCID -> 149005				COMPL. DATE 03/19/1994				TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389	
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARDO GAS UNIT															
				WELL #:	8	RRCID -> 149173				COMPL. DATE 04/05/1994				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323	
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	2	N	-0-			-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	28	1	472	2	N	-0-			-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	31	1	515	2	N	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	29	1	490	2	N	-0-			-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	29	1	498	2	N	-0-			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
FLORES, L.G.																	
WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT														WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444			
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-				-0-	
02	336 N	186	-0-	-150	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-				-0-	
03	372 N	235	-0-	-137	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-				-0-	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-				-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-				-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FLORES, L.G.														WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BERNARDO GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212			
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	-0-	39	1	676	2	N	-0-				-0-	
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-				-0-	
03	713 N	483	-0-	-230	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-				-0-	
04	690 N	464	-0-	-226	-0-	-0-	26	1	438	2	N	-0-				-0-	
05	682 N	464	-0-	-218	-0-	-0-	26	1	438	2	N	-0-				-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FLORES, L.G.														WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005			
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-				-0-	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-				-0-	
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-				-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-				-0-	
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-				-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BERNARDO GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-				-0-	
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-				-0-	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-				-0-	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-				-0-	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-				-0-	
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-				-0-	
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-				-0-	
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-				-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-				-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-				-0-	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED													
EMMA										//CONT.// 386310													
WELL #: 2										RRCID -> 152428										COMPL. DATE 12/14/2009			
										TOTAL DEPTH 11600										PERF.10671 - 11121			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		713 N	456	-0-	-257	-0-			25 1	431 2	Y	-0-						-0-					
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-			33 1	547 2	Y	-0-						-0-					
03		775 N	589	-0-	-186	-0-			33 1	556 2	Y	-0-						-0-					
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-			36 1	599 2	Y	-0-						-0-					
05		651 N	522	-0-	-129	-0-			29 1	493 2	Y	-0-						-0-					
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT						-0-					
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 152599			
										COMPL. DATE 12/29/1994										TOTAL DEPTH 14500			
										PERF.11261 - 11300													
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-			8 1	133 2	N	-0-						-0-					
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-			10 1	165 2	N	-0-						-0-					
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-			14 1	229 2	N	-0-						-0-					
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-			13 1	221 2	N	-0-						-0-					
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-			14 1	236 2	N	-0-						-0-					
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT						-0-					
FLORES, L. G.										WELL #: 18										RRCID -> 152922			
										COMPL. DATE 01/12/1995										TOTAL DEPTH 11700			
										PERF.10318 - 10860													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
HAYNES "B"										WELL #: 7										RRCID -> 153313			
										COMPL. DATE 10/15/1994										TOTAL DEPTH 14300			
										PERF.11298 - 11814													
01		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-			331 1	5669 2	N	-0-						-0-					
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-			276 1	4591 2	N	-0-						-0-					
03		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-			293 1	4904 2	N	-0-						-0-					
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-			314 1	5246 2	N	-0-						-0-					
05		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-			287 1	4864 2	N	-0-						-0-					
06		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT						-0-					
BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 153873			
										COMPL. DATE 03/31/1995										TOTAL DEPTH 11600			
										PERF.10670 - 10886													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
HAYNES "D"										WELL #: 3										RRCID -> 156762			
										COMPL. DATE 07/08/1995										TOTAL DEPTH 14427			
										PERF.12252 - 12466													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
ASCHE										WELL #: 36										RRCID -> 165973			
										COMPL. DATE 12/01/1997										TOTAL DEPTH 11027			
										PERF. 9807 - 10492													
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-			83 1	1418 2	Y	-0-						-0-					
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			79 1	1305 2	Y	-0-						-0-					
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			116 1	1936 2	Y	-0-						-0-					
04		3000 N	4169	-0-	1169	1169			236 1	3933 2	Y	-0-						-0-					
05		3100 N	5542	-0-	2442	3611			309 1	5233 2	Y	-0-						-0-					
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	2051					Y	NO RPT						-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY																
HAYNES MINERAL TRUST																
WELL #: 15														RRCID -> 166168		
COMPL. DATE 00/07/1997														CAPACITY		
TOTAL DEPTH 14359														PERF.11164 - 11194		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	51	1	869	2	N	-0-				-0-
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	46	1	767	2	N	-0-				-0-
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	50	1	839	2	N	-0-				-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	48	1	795	2	N	-0-				-0-
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	43	1	732	2	N	-0-				-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES "B"														WELL #: 8		
RRCID -> 166776														COMPL. DATE 01/27/1998		
TOTAL DEPTH 14200														PERF.11190 - 11258		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.														WELL #: 11		
RRCID -> 167432														COMPL. DATE 02/17/1998		
TOTAL DEPTH 14038														PERF.10808 - 11320		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.														WELL #: 19		
RRCID -> 167603														COMPL. DATE 03/13/1998		
TOTAL DEPTH 11325														PERF.10375 - 11135		
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	12	1	197	2	Y	-0-				-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-				-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-				-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASCHE														WELL #: 38		
RRCID -> 167605														COMPL. DATE 03/18/1998		
TOTAL DEPTH 11400														PERF.10472 - 11060		
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-				-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	47	1	778	2	Y	-0-				-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	52	1	874	2	Y	-0-				-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	51	1	843	2	Y	-0-				-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-				-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 16		
RRCID -> 168835														COMPL. DATE 06/12/1998		
TOTAL DEPTH 11656														PERF.10610 - 10768		
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	24	1	406	2	N	-0-				-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	27	1	444	2	N	-0-				-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-				-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-				-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	28	1	480	2	N	-0-				-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-
J.O.D.														WELL #: 6		
RRCID -> 168908														COMPL. DATE 06/13/1998		
TOTAL DEPTH 11700														PERF.11420 - 11559		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GUTIERREZ, E. E.															
//CONT.// 39818 250															
//CONT.// 386310															
WELL #: 4															
RRCID -> 170130															
COMPL. DATE 08/26/1998															
TOTAL DEPTH 11400													PERF.10388 - 11076		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2426	-0-	-860	-0-	134	1	2292	2	Y	-0-			1
02		2912 X	2542	-0-	-370	-0-	144	1	2398	2	Y	-0-			1
03		3224 X	2866	-0-	-358	-0-	162	1	2704	2	Y	-0-			1
04		2910 X	1841	-0-	-1069	-0-	104	1	1737	2	Y	-0-			1
05		2852 X	2449	-0-	-403	-0-	136	1	2313	2	Y	-0-			1
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			1
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 170262															
COMPL. DATE 09/10/1998															
TOTAL DEPTH 11350													PERF.10528 - 11225		
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
02		168 N	80	-0-	-88	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
ARACELI GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 170557															
COMPL. DATE 10/05/1998															
TOTAL DEPTH 11158													PERF.10324 - 10470		
01		403 N	289	-0-	-114	-0-	16	1	273	2	Y	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	362	-0-	-41	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 170912															
COMPL. DATE 09/08/1998															
TOTAL DEPTH 13900													PERF.10910 - 11164		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE															
WELL #: 39															
RRCID -> 170913															
COMPL. DATE 09/30/1998															
TOTAL DEPTH 12850													PERF.10454 - 11188		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 171080															
COMPL. DATE 11/05/1998															
TOTAL DEPTH 11009													PERF.10466 - 10484		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORRAS GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 171536															
COMPL. DATE 10/20/1998															
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10614 - 10669		
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
RAMIREZ, RAMIRO																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 172492																			
COMPL. DATE 03/24/1999																			
TOTAL DEPTH 11000																			
PERF.10475 - 10502																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 172509																			
COMPL. DATE 02/24/1999																			
TOTAL DEPTH 11200																			
PERF.10865 - 10882																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE																			
WELL #: 40																			
RRCID -> 173165																			
COMPL. DATE 04/13/1999																			
TOTAL DEPTH 11340																			
PERF.10350 - 11000																			
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	255	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARZA, L. ET AL ESTATE OF																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 173547																			
COMPL. DATE 07/10/1999																			
TOTAL DEPTH 14020																			
PERF.10462 - 13870																			
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1510	2	Y	-0-					1
02		1960 N	1339	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	Y	-0-					1
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	-0-					1
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1638	2	Y	-0-					1
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1551	2	Y	-0-					1
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
J. O. D.																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 173571																			
COMPL. DATE 05/22/1999																			
TOTAL DEPTH 11700																			
PERF.10724 - 10864																			
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBA																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 173877																			
COMPL. DATE 07/09/1999																			
TOTAL DEPTH 14100																			
PERF.10357 - 13137																			
01		806 N	451	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	384	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.																			
WELL #: 21																			
RRCID -> 173958																			
COMPL. DATE 06/17/1999																			
TOTAL DEPTH 13920																			
PERF.10726 - 10874																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ASCHE															
WELL #: 41													RRCID -> 174006		
COMPL. DATE 06/24/1999													TOTAL DEPTH 11500		
PERF.10209 - 11040															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	360	-0-	-43	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	199	-0-	-131	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.													WELL #: 22		
RRCID -> 174019													COMPL. DATE 07/15/1999		
TOTAL DEPTH 14230													PERF.11020 - 13597		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE													WELL #: 42		
RRCID -> 174308													COMPL. DATE 09/01/1999		
TOTAL DEPTH 13000													PERF.10908 - 12687		
01	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	96	1	1648	2	Y	-0-			1
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	89	1	1476	2	Y	-0-			1
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	99	1	1661	2	Y	-0-			1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	Y	-0-			1
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-			1
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			1
GARZA, L. ESTATE OF ET AL													WELL #: 3		
RRCID -> 175025													COMPL. DATE 10/28/1999		
TOTAL DEPTH 11507													PERF.10990 - 11030		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.													WELL #: 23		
RRCID -> 175056													COMPL. DATE 09/23/1999		
TOTAL DEPTH 11330													PERF.11017 - 11052		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J.O.D. "1"													WELL #: 9		
RRCID -> 175057													COMPL. DATE 09/14/1999		
TOTAL DEPTH 14230													PERF.11098 - 13386		
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-			-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	42	1	701	2	N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-			-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	46	1	761	2	N	-0-			-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	46	1	774	2	N	-0-			-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE													WELL #: 43		
RRCID -> 175114													COMPL. DATE 10/13/1999		
TOTAL DEPTH 11400													PERF.10962 - 11145		
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	28	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	455	-0-	-235	-0-	26	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010														
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-		-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	-0-		-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	N	-0-		-0-
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	53	1	882	2	N	-0-		-0-
05	1116	N	820	-0-	-296	-0-	46	1	774	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259														
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	84	1	1443	2	N	-0-		-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	79	1	1314	2	N	-0-		-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	74	1	1245	2	N	-0-		-0-
04	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	70	1	1167	2	N	-0-		-0-
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	75	1	1266	2	N	-0-		-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT		-0-
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078														
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	2	N	-0-		-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	206	1	3418	2	N	-0-		-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	223	1	3732	2	N	-0-		-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	215	1	3585	2	N	-0-		-0-
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	204	1	3455	2	N	-0-		-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT		-0-
J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600														
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1113	2	N	-0-		-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-		-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-		-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N	-0-		-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872														
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-		-0-
02	476	N	180	-0-	-296	-0-	10	1	170	2	N	-0-		-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	N	-0-		-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-
J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855														
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-		-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	-0-		-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	2	N	-0-		-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-		-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	40	1	680	2	N	-0-		-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
FLORES, L. G.															
WELL #: 24															
RRCID -> 183308															
COMPL. DATE 06/20/2001															
TOTAL DEPTH 14000															
PERF.10817 - 13444															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-			-0-	
02	1204 N	191	-0-	-1013	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-	
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1641	2	Y	-0-			-0-	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	72	1	1206	2	Y	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-			-0-	
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 183755															
COMPL. DATE 10/18/2000															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF.10616 - 11745															
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	74	1	1265	2	N	-0-			-0-	
02	1232 N	1186	-0-	-46	-0-	67	1	1119	2	N	-0-			-0-	
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1246	2	N	-0-			-0-	
04	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	69	1	1152	2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	72	1	1227	2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 186742															
COMPL. DATE 12/08/2001															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11504 - 11525															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FLORES, L. G.															
WELL #: 25															
RRCID -> 186802															
COMPL. DATE 11/05/2002															
TOTAL DEPTH 14130															
PERF.10748 - 13152															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	5154	-0-	5154	5154	284	1	4747	2	N	112			112	
						123	9								
04	14B2 EXT	26641	-0-	26641	31795	1506	1	25135	2	N	-0-			112	
*05	14B2 EXT	55730	-0-	55730	87525	3103	1	52627	2	N	-0-			112	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87525					N	NO RPT			112	
FLORES, L. G.															
WELL #: 28															
RRCID -> 187913															
COMPL. DATE 01/19/2002															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF.10744 - 10780															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FLORES, L. G.															
WELL #: 29															
RRCID -> 188014															
COMPL. DATE 02/27/2002															
TOTAL DEPTH 11705															
PERF.11380 - 11515															
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	219	1	3760	2	Y	-0-			1	
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	197	1	3280	2	Y	-0-			1	
03	3937 X	3045	-0-	-892	-0-	172	1	2873	2	Y	-0-			1	
04	3840 X	1303	-0-	-2537	-0-	74	1	1229	2	Y	-0-			1	
05	3968 X	1391	-0-	-2577	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-			1	
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			1	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY																
FLORES, L.G.																
WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-		
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-		
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-		
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-		
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-		
FLORES, L.G.														WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788		
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-			-0-		
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	35	1	578	2	Y	-0-			-0-		
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	38	1	638	2	Y	-0-			-0-		
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	36	1	603	2	Y	-0-			-0-		
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	35	1	597	2	Y	-0-			-0-		
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GARZA, LAURO														WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120		
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	50	1	851	2	Y	-0-			-0-		
02	1008 N	451	-0-	-557	-0-	26	1	425	2	Y	-0-			-0-		
03	899 N	457	-0-	-442	-0-	26	1	431	2	Y	-0-			-0-		
04	870 N	158	-0-	-712	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-		
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-			-0-		
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GARZA, LAURO														WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954		
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1664	2	Y	-0-			-0-		
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	Y	-0-			-0-		
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	2	Y	-0-			-0-		
04	1710 N	1392	-0-	-318	-0-	79	1	1313	2	Y	-0-			-0-		
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	80	1	1355	2	Y	-0-			-0-		
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-		
FLORES, L. G.														WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104		
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			-0-		
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-			-0-		
03	341 N	229	-0-	-112	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-		
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-		
KENEDY-ALONZO GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811		
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-		
02	1932 N	59	-0-	-1873	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-		
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-			-0-		
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-			-0-		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-		
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-		
MUNOZ														WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442		
01	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	105	1	1797	2	Y	-0-			1		
02	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	91	1	1507	2	Y	-0-			1		
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	110	1	1834	2	Y	-0-			1		
04	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	96	1	1604	2	Y	-0-			1		
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	102	1	1730	2	Y	-0-			1		
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			1		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ASCHE														
WELL #: 65														
RRCID -> 190875														
COMPL. DATE 06/01/2002														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10912 - 12641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3005	-0-	-188	-0-	166	1	2839	2	Y	-0-			1
02	2884 X	2631	-0-	-253	-0-	149	1	2482	2	Y	-0-			1
03	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	168	1	2801	2	Y	-0-			1
04	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-			1
05	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	158	1	2680	2	Y	-0-			1
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			1
FLORES, L. G.														
WELL #: 34														
RRCID -> 191279														
COMPL. DATE 07/10/2002														
TOTAL DEPTH 14275														
PERF.10432 - 11005														
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	30	1	506	2	Y	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	34	1	575	2	Y	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.														
WELL #: 37														
RRCID -> 191644														
COMPL. DATE 12/09/2002														
TOTAL DEPTH 14100														
PERF.10760 - 13400														
01	1271 N	900	-0-	-371	-0-	50	1	850	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	566	-0-	-554	-0-	32	1	534	2	Y	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	Y	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.														
WELL #: 38														
RRCID -> 191679														
COMPL. DATE 09/05/2002														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.10962 - 11022														
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	37	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	41	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACOBA														
WELL #: 5														
RRCID -> 192864														
COMPL. DATE 01/17/2003														
TOTAL DEPTH 13673														
PERF.10848 - 13264														
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.														
WELL #: 39														
RRCID -> 193096														
COMPL. DATE 01/23/2003														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11110 - 12448														
01	713 N	524	-0-	-189	-0-	29	1	495	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	Y	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	Y	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST														
WELL #: 18														
RRCID -> 193244														
COMPL. DATE 01/15/2003														
TOTAL DEPTH 13650														
PERF.10489 - 13403														
01	8897 X	8189	-0-	-708	-0-	452	1	7737	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	7273	-0-	-259	-0-	413	1	6860	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	8134	-0-	-205	-0-	459	1	7675	2	N	-0-			-0-
04	8070 X	7806	-0-	-264	-0-	441	1	7365	2	N	-0-			-0-
05	8184 X	8065	-0-	-119	-0-	449	1	7616	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
FLORES, L. G.																	
WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-			
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-			
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-			
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-			
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-			
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-			
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-			
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-			
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-			
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-			
GARZA D GU 1														WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
01	3348 X	2613	-0-	-735	-0-	144	1	2469	2	Y	-0-			1			
02	3024 X	2152	-0-	-872	-0-	122	1	2030	2	Y	-0-			1			
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	197	1	3297	2	Y	-0-			1			
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	213	1	3561	2	Y	-0-			1			
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	209	1	3550	2	Y	-0-			1			
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			1			
ASCHE														WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
01	651 N	453	-0-	-198	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			-0-			
02	588 N	364	-0-	-224	-0-	21	1	343	2	Y	-0-			-0-			
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	21	1	352	2	Y	-0-			-0-			
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-			
05	403 N	284	-0-	-119	-0-	16	1	268	2	Y	-0-			-0-			
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
01	5208 X	3809	-0-	-1399	-0-	210	1	3599	2	N	-0-			-0-			
02	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	273	1	4535	2	N	-0-			-0-			
03	5208 X	3196	-0-	-2012	-0-	180	1	3016	2	N	-0-			-0-			
04	4680 X	1837	-0-	-2843	-0-	104	1	1733	2	N	-0-			-0-			
05	5270 X	2374	-0-	-2896	-0-	132	1	2242	2	N	-0-			-0-			
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-			
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-			
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-			
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-			
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-			-0-			
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-			-0-			
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-			
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	178	1	3046	2	N	-0-			-0-			
02	2772 X	2679	-0-	-93	-0-	152	1	2527	2	N	-0-			-0-			
03	3069 X	2404	-0-	-665	-0-	136	1	2268	2	N	-0-			-0-			
04	3120 X	1558	-0-	-1562	-0-	88	1	1470	2	N	-0-			-0-			
05	3224 X	1762	-0-	-1462	-0-	98	1	1664	2	N	-0-			-0-			
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
ASCHE															
WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	-0-				7
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	42	1	694	2	Y	-0-				7
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	-0-				7
04	1020 N	742	-0-	-278	-0-	42	1	700	2	Y	-0-				7
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	Y	-0-				7
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				7
FLORES, L. G.														WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-				12
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	28	1	463	2	Y	-0-				12
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	518	2	Y	-0-				12
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	29	1	485	2	Y	-0-				12
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	28	1	481	2	Y	-0-				12
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				12
JACOBA														WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830	
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-				-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-				-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	36	1	597	2	N	-0-				-0-
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	29	1	491	2	N	-0-				-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	N	-0-				-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474	
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-				-0-
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	252	1	4184	2	N	-0-				-0-
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	273	1	4558	2	N	-0-				-0-
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	237	1	3949	2	N	-0-				-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	205	1	3469	2	N	-0-				-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.														WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775	
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-				-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-				-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BUSTAMANTE G. U.															
WELL #: 8															
RRCID -> 197290															
COMPL. DATE 09/06/2003															
TOTAL DEPTH 14125													PERF.10842 - 11441		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	14	1	240	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	229	-0-	-174	-0-	13	1	216	2	N	-0-			-0-	
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-	
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUSTAMANTE G. U.															
WELL #: 7															
RRCID -> 197661															
COMPL. DATE 03/05/2004															
TOTAL DEPTH 14100													PERF.10868 - 12662		
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-			-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-			-0-	
03	434 N	243	-0-	-191	-0-	14	1	229	2	N	-0-			-0-	
04	420 N	217	-0-	-203	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-			-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-	
MUNOZ															
WELL #: 5															
RRCID -> 197885															
COMPL. DATE 03/18/2004															
TOTAL DEPTH 14100													PERF.10711 - 13788		
01	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	76	1	1297	2	Y	-0-			-0-	
02	1540 N	1342	-0-	-198	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-			-0-	
03	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-			-0-	
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	Y	-0-			-0-	
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	-0-			-0-	
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ASCHE															
WELL #: 75															
RRCID -> 197900															
COMPL. DATE 06/13/2007															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.10253 - 10290		
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-	
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-	
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-	
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	29	1	484	2	Y	-0-			-0-	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HAYNES															
WELL #: 32															
RRCID -> 198551															
COMPL. DATE 12/05/2003															
TOTAL DEPTH 14980													PERF.10365 - 11080		
01	3385 X	2682	-0-	-703	-0-	148	1	2534	2	N	-0-			-0-	
02	2772 X	2190	-0-	-582	-0-	124	1	2066	2	N	-0-			-0-	
03	3069 X	2521	-0-	-548	-0-	142	1	2379	2	N	-0-			-0-	
04	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	163	1	2720	2	N	-0-			-0-	
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	189	1	3201	2	N	-0-			-0-	
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES															
WELL #: 28															
RRCID -> 199117															
COMPL. DATE 03/02/2006															
TOTAL DEPTH 14355													PERF. 8264 - 11144		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MUNOZ															
WELL #: 6															
RRCID -> 199533															
COMPL. DATE 02/05/2004															
TOTAL DEPTH 11703													PERF.10787 - 11390		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	-0-			-0-	
02	812 N	521	-0-	-291	-0-	30	1	491	2	Y	-0-			-0-	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	867	2	Y	-0-			-0-	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	-0-			-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	Y	-0-			-0-	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MUNOZ				WELL #:	7	RRCID ->	199542	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11367	-	11441		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	199664	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.10782	-	13854		
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	69	1	1187	2	N	-0-		-0-			
02	1148	N	1042	-0-	-106	-0-	59	1	983	2	N	-0-		-0-			
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	63	1	1060	2	N	-0-		-0-			
04	1230	N	957	-0-	-273	-0-	54	1	903	2	N	-0-		-0-			
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1096	2	N	-0-		-0-			
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-			

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	199678	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	14061	PERF.11237	-	13424		
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-			
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-			
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-		-0-			
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-			
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-		-0-			
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAYNES				WELL #:	30	RRCID ->	199741	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL	DEPTH	15045	PERF. 8446	-	13256		
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	2	N	-0-		35			
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	31	1	510	2	N	-0-		35			
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	34	1	562	2	N	-0-		35			
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	32	1	539	2	N	-0-		35			
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	32	1	548	2	N	-0-		35			
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			35			

ASCHE				WELL #:	74	RRCID ->	199760	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	13007	PERF.10502	-	11091		
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	63	1	1086	2	Y	-0-		1			
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	1		2			
							1	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	Y	-0-	1 1	1			
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1069	2	Y	-0-		1			
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	57	1	960	2	Y	-0-		1			
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			1			

ALONZO				WELL #:	1	RRCID ->	200408	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11441	-	12924		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MUNOZ															
WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MUNOZ													WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
IRENE													WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283		
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	97	1	1668	2	Y	-0-			1	
02	1680 N	984	-0-	-696	-0-	56	1	928	2	Y	-0-			1	
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	114	1	1910	2	Y	-0-			1	
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	2	Y	-0-			1	
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	Y	-0-			1	
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			1	
BERNARDO GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478		
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	-0-			-0-	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	N	-0-			-0-	
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	N	-0-			-0-	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	N	-0-			-0-	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	-0-			-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068		
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	N	-0-			-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	N	-0-			-0-	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	N	-0-			-0-	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	N	-0-			-0-	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780		
01	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	243	1	4167	2	N	-0-			-0-	
02	4956 X	3907	-0-	-1049	-0-	222	1	3685	2	N	-0-			-0-	
03	5487 X	4645	-0-	-842	-0-	262	1	4383	2	N	-0-			-0-	
04	5310 X	4514	-0-	-796	-0-	255	1	4259	2	N	-0-			-0-	
05	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	224	1	3793	2	N	-0-			-0-	
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES													WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386		
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	125	1	2144	2	N	-0-			-0-	
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	124	1	2066	2	N	-0-			-0-	
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	N	-0-			-0-	
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	129	1	2160	2	N	-0-			-0-	
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	135	1	2296	2	N	-0-			-0-	
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MUNOZ																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 202148																			
COMPL. DATE 06/05/2004																			
TOTAL DEPTH 14200										PERF.11417 - 13470									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	36	1	609	2	Y	-0-						-0-		
02	700 N	526	-0-	-174	-0-	30	1	496	2	Y	-0-						-0-		
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	33	1	554	2	Y	-0-						-0-		
04	630 N	363	-0-	-267	-0-	21	1	342	2	Y	-0-						-0-		
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	31	1	525	2	Y	-0-						-0-		
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT						-0-		
MUNOZ																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 202342																			
COMPL. DATE 08/21/2004																			
TOTAL DEPTH 14020										PERF.11280 - 13748									
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-						-0-		
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-						-0-		
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-						-0-		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-						-0-		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-						-0-		
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT						-0-		
GARZA, L. "B" 4																			
WELL #: B 7																			
RRCID -> 202378																			
COMPL. DATE 06/04/2004																			
TOTAL DEPTH 10756										PERF.10498 - 10614									
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-						-0-		
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	Y	-0-						-0-		
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	Y	-0-						-0-		
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-						-0-		
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-						-0-		
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT						-0-		
ASCHE																			
WELL #: 83																			
RRCID -> 203240																			
COMPL. DATE 09/15/2004																			
TOTAL DEPTH 11000										PERF. 9916 - 10528									
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	Y	-0-						7		
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	-0-						7		
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	-0-						7		
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	857	2	Y	-0-						7		
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	Y	-0-						7		
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT						7		
HAYNES MINERAL TRUST																			
WELL #: 31																			
RRCID -> 203847																			
COMPL. DATE 03/13/2004																			
TOTAL DEPTH 14500										PERF.10429 - 10930									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
FLORES, L. G.																			
WELL #: 41																			
RRCID -> 203862																			
COMPL. DATE 08/11/2004																			
TOTAL DEPTH 11150										PERF.10353 - 11040									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-						-0-		
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-						-0-		
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-						-0-		
04	270 N	108	-0-	-162	-0-	6	1	102	2	Y	-0-						-0-		
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	Y	-0-						-0-		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT						-0-		
GARZA, L. "4"																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 204071																			
COMPL. DATE 05/01/2004																			
TOTAL DEPTH 13989										PERF.10885 - 11511									
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-		
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	Y	-0-						-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-						-0-		
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-						-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GARZA, L. "5"															
//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016		
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	25	1	422	2	Y	-0-			-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			-0-	
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-			-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-			-0-	
05	465 N	282	-0-	-183	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846		
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HAYNES													WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668		
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	258	1	4424	2	N	-0-			-0-	
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	211	1	3506	2	N	-0-			-0-	
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	236	1	3954	2	N	-0-			-0-	
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	214	1	3568	2	N	-0-			-0-	
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	195	1	3304	2	N	-0-			-0-	
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES													WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734		
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	N	-0-			-0-	
02	2016 N	1807	-0-	-209	-0-	103	1	1704	2	N	-0-			-0-	
03	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	115	1	1930	2	N	-0-			-0-	
04	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	109	1	1824	2	N	-0-			-0-	
05	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	104	1	1765	2	N	-0-			-0-	
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES													WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556		
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-			-0-	
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	41	1	686	2	N	-0-			-0-	
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	46	1	769	2	N	-0-			-0-	
04	810 N	754	-0-	-56	-0-	43	1	711	2	N	-0-			-0-	
05	806 N	332	-0-	-474	-0-	18	1	314	2	N	-0-			-0-	
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-	
FLORES, L. G.													WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	N	-0-				-0-
02	588 N	585	-0-	-0-3	-0-	33	1	552	2	N	-0-				-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	N	-0-				-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-				-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	N	-0-				-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-				-0-
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	26	1	442	2	Y	-0-				-0-
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	24	1	407	2	Y	-0-				-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASCHE														WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094	
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	2	Y	-0-				-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-				-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-				-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-				-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASCHE														WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718	
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	2	Y	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	17	1	281	2	Y	-0-				-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAYNES														WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES														WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656	
01	713 N	438	-0-	-275	-0-	24	1	414	2	N	-0-				14
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	25	1	417	2	N	-0-				14
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	N	-0-				14
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-				14
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-				14
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				14
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971	
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-				-0-
02	1764 N	1718	-0-	-46	-0-	98	1	1620	2	N	-0-				-0-
03	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	107	1	1783	2	N	-0-				-0-
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	102	1	1698	2	N	-0-				-0-
05	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	102	1	1733	2	N	-0-				-0-
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
FLORES, L. G.																		
WELL #: 45																		
RRCID -> 210534																		
COMPL. DATE 05/05/2005																		
TOTAL DEPTH 11438																		
PERF.10672 - 10709																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ASCHE																		
WELL #: 93																		
RRCID -> 210741																		
COMPL. DATE 05/03/2005																		
TOTAL DEPTH 12900																		
PERF.10402 - 12603																		
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ASCHE																		
WELL #: 102																		
RRCID -> 212804																		
COMPL. DATE 06/25/2005																		
TOTAL DEPTH 12827																		
PERF.10314 - 10390																		
01	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	104	1	1778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	1848 N	1736	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1
FLORES, L. G.																		
WELL #: 47																		
RRCID -> 214113																		
COMPL. DATE 09/16/2005																		
TOTAL DEPTH 11300																		
PERF.10293 - 11054																		
01	3100 N	26826	-0-	23726	-0-	-0-	-0-	1479	1	25347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	65292 X	16519	-0-	-48773	-0-	-0-	-0-	938	1	15581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	14171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25950 X	15071	-0-	-10879	-0-	-0-	-0-	852	1	14219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	26815 X	13100	-0-	-13715	-0-	-0-	-0-	729	1	12371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FLORES, L. G.																		
WELL #: 48																		
RRCID -> 214285																		
COMPL. DATE 10/24/2006																		
TOTAL DEPTH 13730																		
PERF.10335 - 13119																		
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	605	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 214289																		
COMPL. DATE 11/01/2005																		
TOTAL DEPTH 13900																		
PERF.10223 - 13697																		
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	151	1	2567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1
FLORES, L. G.																		
WELL #: 46																		
RRCID -> 215109																		
COMPL. DATE 10/13/2009																		
TOTAL DEPTH 14000																		
PERF.10140 - 13762																		
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	844	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	772	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY																				
MUNOZ																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 215805																				
COMPL. DATE 12/19/2005																				
TOTAL DEPTH 14380																				
PERF.11349 - 13900																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4580 X	2933	-0-		-1647	-0-		162	1	2771	2	Y	-0-						-0-	
02	2455 X	2455	-0-		-0-	-0-		139	1	2316	2	Y	-0-						-0-	
03	2668 X	2668	-0-		-0-	-0-		151	1	2517	2	Y	-0-						-0-	
04	2880 X	2425	-0-		-455	-0-		137	1	2288	2	Y	-0-						-0-	
05	2976 X	2048	-0-		-928	-0-		114	1	1934	2	Y	-0-						-0-	
06	2850 X	NO RPT	-0-		-2850	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MUNOZ																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 215813																				
COMPL. DATE 12/19/2005																				
TOTAL DEPTH 11409																				
PERF.11228 - 11320																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
VOLPE																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 216946																				
COMPL. DATE 09/08/2006																				
TOTAL DEPTH 11250																				
PERF.10369 - 10470																				
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	10 N	10	-0-		-0-	-0-		10	2			N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-						-0-	
05	10 N	-0-	-0-		-10	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HAYNES MINERAL TRUST																				
WELL #: 27																				
RRCID -> 217123																				
COMPL. DATE 02/11/2006																				
TOTAL DEPTH 11510																				
PERF.10526 - 11318																				
01	93 N	20	-0-		-73	-0-		1	1	19	2	N	-0-						-0-	
02	56 N	52	-0-		-4	-0-		3	1	49	2	N	-0-						-0-	
03	43 N	43	-0-		-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-						-0-	
04	45 N	45	-0-		-0-	-0-		3	1	42	2	N	-0-						-0-	
05	62 N	8	-0-		-54	-0-		8	2			N	-0-						-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-		-30	-0-						N	NO RPT						-0-	
LAS PALOMAS																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 217349																				
COMPL. DATE 05/20/2005																				
TOTAL DEPTH 12500																				
PERF.10980 - 11216																				
01	1178 N	701	-0-		-477	-0-		701	2			Y	-0-						-0-	
02	1064 N	654	-0-		-410	-0-		654	2			Y	-0-						-0-	
03	765 N	765	-0-		-0-	-0-		765	2			Y	-0-						-0-	
04	715 N	715	-0-		-0-	-0-		715	2			Y	-0-						-0-	
05	713 N	693	-0-		-20	-0-		693	2			Y	-0-						-0-	
06	720 N	NO RPT	-0-		-720	-0-						Y	NO RPT						-0-	
JACOBA																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 217484																				
COMPL. DATE 12/07/2005																				
TOTAL DEPTH 13834																				
PERF.10608 - 13440																				
01	124 N	75	-0-		-49	-0-		4	1	71	2	Y	-0-						-0-	
02	112 N	80	-0-		-32	-0-		5	1	75	2	Y	-0-						-0-	
03	93 N	93	-0-		-0-	-0-		5	1	88	2	Y	-0-						-0-	
04	86 N	86	-0-		-0-	-0-		5	1	81	2	Y	-0-						-0-	
05	93 N	56	-0-		-37	-0-		3	1	53	2	Y	-0-						-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GUTIERREZ, E. E.																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 217489																				
COMPL. DATE 02/07/2006																				
TOTAL DEPTH 14000																				
PERF.11339 - 11392																				
01	403 N	373	-0-		-30	-0-		21	1	352	2	Y	-0-						-0-	
02	392 N	351	-0-		-41	-0-		20	1	331	2	Y	-0-						-0-	
03	440 N	440	-0-		-0-	-0-		25	1	415	2	Y	-0-						-0-	
04	360 N	282	-0-		-78	-0-		16	1	266	2	Y	-0-						-0-	
05	424 N	424	-0-		-0-	-0-		24	1	400	2	Y	-0-						-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-		-420	-0-						Y	NO RPT						-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.// 39218 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
LFT										WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528		PERF.10454 - 10510	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		527 N	457	-0-	-70	-0-	-0-		457	2			N	-0-					-0-
02		532 N	364	-0-	-168	-0-	-0-		364	2			N	-0-					-0-
03		465 N	239	-0-	-226	-0-	-0-		239	2			N	-0-					-0-
04		450 N	201	-0-	-249	-0-	-0-		201	2			N	-0-					-0-
05		403 N	265	-0-	-138	-0-	-0-		265	2			N	-0-					-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MUNOZ-GUTIERREZ										WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11334 - 11358	
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LAS PALOMAS										WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10770 - 10887	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		23	2			Y	-0-					-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-					-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-					-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SINGER										WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9486 - 9506	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VOLPE										WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10781 - 11683	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IRENE										WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.10507 - 10522	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	77	2	Y	-0-					-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-				47	2	Y	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, E. E.										WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10602 - 11275	
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	429	2	Y	-0-					-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	246	2	Y	-0-					-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-		9	1	157	2	Y	-0-					-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	330	2	Y	-0-					-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	313	2	Y	-0-					-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT															
WELL #: 4													RRCID -> 220427		
COMPL. DATE 05/02/2006													TOTAL DEPTH 13935		
PERF.10823 - 13386															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARZA, L. ESTATE													WELL #: 4		
RRCID -> 220476													COMPL. DATE 05/06/2006		
TOTAL DEPTH 11300													PERF.10482 - 10886		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L. GARZA ESTATE													WELL #: 5		
RRCID -> 221360													COMPL. DATE 05/18/2006		
TOTAL DEPTH 11500													PERF.10488 - 10592		
01	527	N	202	-0-	-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
IRENE													WELL #: 4		
RRCID -> 221382													COMPL. DATE 05/25/2006		
TOTAL DEPTH 11601													PERF.10642 - 10862		
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	137	-0-	-390	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT													WELL #: 6		
RRCID -> 221487													COMPL. DATE 02/19/2007		
TOTAL DEPTH 11916													PERF.10664 - 11367		
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUNOZ													WELL #: 14		
RRCID -> 221796													COMPL. DATE 07/20/2006		
TOTAL DEPTH 14271													PERF.12802 - 13914		
01	1581	N	769	-0-	-812	-0-	42	1	727	2	Y	-0-			1
02	1176	N	788	-0-	-388	-0-	45	1	743	2	Y	-0-			1
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	Y	-0-			1
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	Y	-0-			1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	Y	-0-			1
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			1
E. E. GUTIERREZ													WELL #: 9		
RRCID -> 221917													COMPL. DATE 05/30/2006		
TOTAL DEPTH 13790													PERF.11260 - 13530		
01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	63	1	1073	2	Y	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	Y	-0-			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
JACOBA				WELL #:	9	RRCID ->	221919	COMPL.	DATE 04/28/2006	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.10857	-	11065	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01		217 N	81	-0-	-136	-0-		4	1	77	2	Y	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	2	Y	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-		8	1	128	2	Y	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	110	2	Y	-0-		-0-
05		155 N	121	-0-	-34	-0-		7	1	114	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT		-0-
E. E. GUTIERREZ				WELL #:	8	RRCID ->	221921	COMPL.	DATE 06/15/2008	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10924	-	13222	
01		496 N	449	-0-	-47	-0-		25	1	424	2	Y	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		23	1	381	2	Y	-0-		-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-		25	1	419	2	Y	-0-		-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-		24	1	399	2	Y	-0-		-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-		25	1	417	2	Y	-0-		-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT		-0-
LFT				WELL #:	3	RRCID ->	222121	COMPL.	DATE 09/14/2006	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10626	-	10714	
01		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	2			N	-0-		-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-		171	2			N	-0-		-0-
03		310 N	116	-0-	-194	-0-		116	2			N	-0-		-0-
04		300 N	230	-0-	-70	-0-		230	2			N	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-		-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT		-0-
VOLPE				WELL #:	3	RRCID ->	222194	COMPL.	DATE 07/22/2006	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10520	-	10666	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	222331	COMPL.	DATE 07/25/2006	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11360	-	11426	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		11	1	190	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-		2	1	34	2	Y	-0-		-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	5	-0-	-212	-0-		5	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT		-0-
LFT				WELL #:	5	RRCID ->	222439	COMPL.	DATE 09/18/2006	TOTAL	DEPTH 11550	PERF.10997	-	11339	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-		-0-
02		252 N	104	-0-	-148	-0-		104	2			N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-		-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-		151	2			N	-0-		-0-
05		124 N	91	-0-	-33	-0-		91	2			N	-0-		-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT		-0-
IRENE				WELL #:	6	RRCID ->	222879	COMPL.	DATE 06/21/2006	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.10940	-	12624	
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-		27	1	469	2	Y	-0-		-0-
02		448 N	431	-0-	-17	-0-		24	1	407	2	Y	-0-		-0-
03		496 N	484	-0-	-12	-0-		27	1	457	2	Y	-0-		-0-
04		480 N	466	-0-	-14	-0-		26	1	440	2	Y	-0-		-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-		27	1	456	2	Y	-0-		-0-
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ASCHE														
WELL #: 113														
RRCID -> 222893														
COMPL. DATE 01/11/2009														
TOTAL DEPTH 12680													PERF.10298 - 10474	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		115	1	1965	2	Y	-0-		1
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		115	1	1910	2	Y	-0-		1
03	2325 N	2260	-0-	-65	-0-		128	1	2132	2	Y	-0-		1
04	3000 N	6098	-0-	3098	3098		345	1	5753	2	Y	-0-		1
05	3100 N	5410	-0-	2310	5408		301	1	5109	2	Y	-0-		1
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	3218						Y	NO RPT		1
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 223056														
COMPL. DATE 09/17/2006														
TOTAL DEPTH 14200													PERF.10672 - 11414	
01	310 N	180	-0-	-130	-0-		10	1	170	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		4	1	61	2	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	136	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-		3	1	53	2	Y	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		12	1	199	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT		-0-
YZAGUIRRE-LEO														
WELL #: 14														
RRCID -> 223061														
COMPL. DATE 09/20/2006														
TOTAL DEPTH 11465													PERF.11187 - 11238	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-		41	1	700	2	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		45	1	741	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3194	-0-	94	94		180	1	3014	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3090	-0-	90	184		175	1	2915	2	N	-0-		-0-
05	2406 N	2222	-0-	-184	-0-		124	1	2098	2	N	-0-		-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		-0-
LFT														
WELL #: 2														
RRCID -> 223224														
COMPL. DATE 05/18/2006														
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10403 - 10840	
01	155 N	77	-0-	-78	-0-		77	2			N	-0-		-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-		77	2			N	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-		110	2			N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-		10	2			N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT		-0-
L. GARZA "B" 2														
WELL #: B 7														
RRCID -> 223225														
COMPL. DATE 05/25/2006														
TOTAL DEPTH 11500													PERF.10520 - 11113	
01	775 N	716	-0-	-59	-0-		39	1	677	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	611	-0-	-89	-0-		35	1	576	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	353	-0-	-422	-0-		20	1	333	2	Y	-0-		-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		58	1	973	2	Y	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-		47	1	791	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT		-0-
ASCHE														
WELL #: 112														
RRCID -> 223434														
COMPL. DATE 11/26/2006														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.10320 - 12298	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		33	1	570	2	Y	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		24	1	398	2	Y	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-		33	1	557	2	Y	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-		35	1	585	2	Y	-0-		-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-		33	1	566	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT		-0-
DAISY														
WELL #: 7														
RRCID -> 223743														
COMPL. DATE 09/26/2006														
TOTAL DEPTH 11618													PERF.10598 - 10636	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	2	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	2	N	-0-		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-		4	1	67	2	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-		2	1	41	2	N	-0-		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-		3	1	46	2	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1922	X	1440	-0-	-482	-0-	79	1	1361	2	N	-0-		-0-
02	1596	X	1298	-0-	-298	-0-	74	1	1224	2	N	-0-		-0-
03	1767	X	1339	-0-	-428	-0-	76	1	1263	2	N	-0-		-0-
04	1530	X	1202	-0-	-328	-0-	68	1	1134	2	N	-0-		-0-
05	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	69	1	1174	2	N	-0-		-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		-0-
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148														
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	14	1	241	2	N	-0-		-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-		-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-		-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	8	1	136	2	N	-0-		-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-		-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348														
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	97	1	1663	2	N	-0-		-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-		-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1641	2	N	-0-		-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	75	1	1245	2	N	-0-		-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	125	1	2114	2	N	-0-		-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764														
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	N	-0-		-0-
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	29	1	488	2	N	-0-		-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	65	1	1085	2	N	-0-		-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	50	1	836	2	N	-0-		-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442														
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.// 39818 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310															
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1													WELL #: 8			RRCID -> 226660			COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000			PERF.11412 - 11642			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-		14	1	241	2	N	-0-					-0-										
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-		12	1	202	2	N	-0-					-0-										
03		341 N	226	-0-	-115	-0-		13	1	213	2	N	-0-					-0-										
04		240 N	208	-0-	-32	-0-		12	1	196	2	N	-0-					-0-										
05		248 N	202	-0-	-46	-0-		11	1	191	2	N	-0-					-0-										
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT					-0-										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1													WELL #: 15			RRCID -> 227514			COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300			PERF.10947 - 14070			
01		2139 N	1872	-0-	-267	-0-		103	1	1769	2	N	-0-					-0-										
02		1624 N	1391	-0-	-233	-0-		79	1	1312	2	N	-0-					-0-										
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		106	1	1778	2	N	-0-					-0-										
04		1800 N	1511	-0-	-289	-0-		85	1	1426	2	N	-0-					-0-										
05		1550 N	1542	-0-	-8	-0-		86	1	1456	2	N	-0-					-0-										
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT					-0-										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1													WELL #: 10			RRCID -> 227824			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056			PERF.13392 - 13914			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-		26	1	437	2	N	-0-					-0-										
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-		26	1	432	2	N	-0-					-0-										
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	N	-0-					-0-										
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-		14	1	230	2	N	-0-					-0-										
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1													WELL #: 13ST			RRCID -> 227918			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906			PERF.11174 - 11208			
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		62	1	1060	2	N	-0-					-0-										
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-		57	1	941	2	N	-0-					-0-										
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		62	1	1032	2	N	-0-					-0-										
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		62	1	1029	2	N	-0-					-0-										
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		60	1	1021	2	N	-0-					-0-										
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT					-0-										
HAYNES-NORTH													WELL #: 4			RRCID -> 229615			COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 13300			PERF.10969 - 10998			
01		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-		325	1	5561	2	N	-0-					-0-										
02		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		316	1	5242	2	N	-0-					-0-										
03		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		349	1	5840	2	N	-0-					-0-										
04		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-		329	1	5498	2	N	-0-					-0-										
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		313	1	5307	2	N	-0-					-0-										
06		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-						N	NO RPT					-0-										
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 29			RRCID -> 229696			COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 14200			PERF.11118 - 13986			
01		341 N	320	-0-	-21	-0-		18	1	302	2	N	-0-					-0-										
02		308 N	284	-0-	-24	-0-		16	1	268	2	N	-0-					-0-										
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-		19	1	325	2	N	-0-					-0-										
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-		20	1	330	2	N	-0-					-0-										
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-		22	1	371	2	N	-0-					-0-										
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT					-0-										
HAYNES "D"													WELL #: 2			RRCID -> 230042			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 14300			PERF.11631 - 11701			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	295 -0-	-15	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
02		267 N	267 -0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-
03		558 N	325 -0-	-233	-0-	18	1	307	2	N	-0-			-0-
04		300 N	286 -0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
05		353 N	353 -0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-			-0-
06		300 N	NO RPT -0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067														
01		744 N	665 -0-	-79	-0-	37	1	628	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	592 -0-	-24	-0-	34	1	558	2	Y	-0-			-0-
03		662 N	662 -0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-			-0-
04		635 N	635 -0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	-0-			-0-
05		657 N	657 -0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	NO RPT -0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677														
01		217 X	50 -0-	-167	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
02		196 X	50 -0-	-146	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
03		248 X	154 -0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
04		786 N	786 -0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			-0-
05		624 N	624 -0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT -0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658														
01		24 N	24 -0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
02		90 N	90 -0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	-0- -0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0- -0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310														
01		721 N	721 -0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	-0-			-0-
02		644 N	636 -0-	-8	-0-	36	1	600	2	Y	-0-			-0-
03		713 N	705 -0-	-8	-0-	40	1	665	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	680 -0-	-10	-0-	38	1	642	2	Y	-0-			-0-
05		713 N	698 -0-	-15	-0-	39	1	659	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	NO RPT -0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279														
01		287 N	287 -0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
02		274 N	274 -0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	7723 -0-	4623	4623	436	1	7287	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3554 -0-	554	5177	201	1	3353	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2806 -0-	-294	4883	156	1	2650	2	N	-0-			-0-
06		30 X	NO RPT -0-	-30	4853					N	NO RPT			-0-
J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187														
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MUNOZ																	
				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	16	RRCID -> 233652				COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	129 2	Y	-0-							-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-							-0-
03		186 N	118	-0-	-68	-0-	7 1	111 2	Y	-0-							-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-							-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-							-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT							-0-
FLORES, L. G.				WELL #:	30	RRCID -> 233757				COMPL. DATE 11/18/2007				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076			
01		961 N	891	-0-	-70	-0-	49 1	842 2	Y	-0-							-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1	771 2	Y	-0-							-0-
03		899 N	881	-0-	-18	-0-	50 1	831 2	Y	-0-							-0-
04		870 N	864	-0-	-6	-0-	49 1	815 2	Y	-0-							-0-
05		899 N	558	-0-	-341	-0-	31 1	527 2	Y	-0-							-0-
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT							-0-
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	28	RRCID -> 234326				COMPL. DATE 07/09/2007				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
BERNARDO GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 234855				COMPL. DATE 01/22/2009				TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941			
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	24 1	414 2	N	-0-							-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	N	-0-							-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	24 1	402 2	N	-0-							-0-
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	23 1	379 2	N	-0-							-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2	N	-0-							-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT							-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	17	RRCID -> 235426				COMPL. DATE 02/13/2008				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782			
01		124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2	Y	-0-							-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-							-0-
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1	76 2	Y	-0-							-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-							-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-							-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT							-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	18	RRCID -> 235428				COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285			
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	37 1	629 2	N	-0-							-0-
02		532 N	522	-0-	-10	-0-	30 1	492 2	N	-0-							-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	32 1	536 2	N	-0-							-0-
04		570 N	510	-0-	-60	-0-	29 1	481 2	N	-0-							-0-
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	32 1	538 2	N	-0-							-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT							-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	16	RRCID -> 236291				COMPL. DATE 02/26/2008				TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724			
01		527 N	430	-0-	-97	-0-	24 1	406 2	Y	-0-							-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	431 2	Y	-0-							-0-
03		496 N	444	-0-	-52	-0-	25 1	419 2	Y	-0-							-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	470 2	Y	-0-							-0-
05		496 N	82	-0-	-414	-0-	5 1	77 2	Y	-0-							-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT							-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MUNOZ																			
WELL #: 15																			
RRCID -> 236298																			
COMPL. DATE 12/18/2008																			
TOTAL DEPTH 14137																			
PERF.10789 - 13852																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-						-0-	
02	672 N	616	-0-	-56	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-						-0-	
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	-0-	39	1	653	2	N	-0-						-0-	
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	-0-	37	1	613	2	N	-0-						-0-	
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	37	1	631	2	N	-0-						-0-	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HAYNES																			
WELL #: 40																			
RRCID -> 236365																			
COMPL. DATE 12/03/2007																			
TOTAL DEPTH 10852																			
PERF. 1 - 1																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT 1																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 236933																			
COMPL. DATE 01/15/2009																			
TOTAL DEPTH 11860																			
PERF.11249 - 11616																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GARZA D GU 1																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 236943																			
COMPL. DATE 04/09/2008																			
TOTAL DEPTH 13160																			
PERF.11907 - 13012																			
01	5704 X	5515	-0-	-189	-0-	-0-	304	1	5211	2	N	-0-						2	
02	5152 X	4852	-0-	-300	-0-	-0-	276	1	4576	2	N	-0-						2	
03	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	-0-	300	1	5017	2	N	-0-						2	
04	5520 X	4864	-0-	-656	-0-	-0-	275	1	4589	2	N	-0-						2	
05	5611 X	5237	-0-	-374	-0-	-0-	292	1	4945	2	N	-0-						2	
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	-0-					N	NO RPT						2	
FLORES, L. G.																			
WELL #: 56																			
RRCID -> 237078																			
COMPL. DATE 11/18/2008																			
TOTAL DEPTH 11300																			
PERF.10302 - 11068																			
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-						-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-						-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-						-0-	
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-						-0-	
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-						-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FLORES, L. G.																			
WELL #: 54																			
RRCID -> 237096																			
COMPL. DATE 03/07/2008																			
TOTAL DEPTH 11500																			
PERF.11083 - 11262																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FLORES, L. G.																			
WELL #: 57																			
RRCID -> 237143																			
COMPL. DATE 08/31/2009																			
TOTAL DEPTH 11600																			
PERF.10970 - 11088																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-			-0-
03	248 N	109	-0-	-139	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489														
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	N	-0-			-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	77	1	1283	2	N	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-			-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	90	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987														
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
04	330 N	151	-0-	-179	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034														
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966														
01	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	81	1	1389	2	N	-0-			1
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	75	1	1238	2	N	-0-			1
03	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	79	1	1326	2	N	-0-	1 1		-0-
04	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	73	1	1211	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	75	1	1273	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
FLORES, L. G.																		
WELL #: 59																		
RRCID -> 242840																		
COMPL. DATE 06/15/2008																		
TOTAL DEPTH 12404																		
PERF.10493 - 12339																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA D GU 1																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 245723																		
COMPL. DATE 04/25/2008																		
TOTAL DEPTH 12800																		
PERF.10452 - 12352																		
01	3100	N	8138	-0-	5038	15679	449	1	7689	2	N	-0-						-0-
02	21626	X	5947	-0-	-15679	-0-	338	1	5609	2	N	-0-						-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	318	1	5324	2	N	-0-						-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	354	1	5905	2	N	-0-						-0-
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	345	1	5858	2	N	-0-						-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT						-0-
EMMA																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 246192																		
COMPL. DATE 12/21/2008																		
TOTAL DEPTH 11400																		
PERF.11108 - 11148																		
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-						-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	17	1	280	2	N	-0-						-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-						-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	18	1	295	2	N	-0-						-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	13	1	219	2	N	-0-						-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT						-0-
HAYNES-NORTH																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 247412																		
COMPL. DATE 12/20/2007																		
TOTAL DEPTH 14208																		
PERF.11120 - 11150																		
01	13206	X	12843	-0-	-363	-0-	708	1	12135	2	N	-0-						-0-
02	11900	X	10839	-0-	-1061	-0-	616	1	10223	2	N	-0-						-0-
03	13268	X	12243	-0-	-1025	-0-	691	1	11552	2	N	-0-						-0-
04	12840	X	11781	-0-	-1059	-0-	666	1	11115	2	N	-0-						-0-
05	13268	X	11988	-0-	-1280	-0-	668	1	11320	2	N	-0-						-0-
06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT						-0-
MUNOZ																		
WELL #: 17																		
RRCID -> 247764																		
COMPL. DATE 04/06/2009																		
TOTAL DEPTH 11800																		
PERF.10657 - 11457																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYNES "B"																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 247803																		
COMPL. DATE 02/18/2009																		
TOTAL DEPTH 14100																		
PERF.11571 - 13854																		
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	183	1	3128	2	N	-0-						-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	159	1	2636	2	N	-0-						-0-
03	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	180	1	3005	2	N	-0-						-0-
04	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	171	1	2854	2	N	-0-						-0-
05	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	156	1	2649	2	N	-0-						-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT						-0-
BUNCH, ROY																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 248532																		
COMPL. DATE 12/16/2008																		
TOTAL DEPTH 10595																		
PERF. 9944 - 10341																		
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					13
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					13
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					13
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					13
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					13

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																							
RAUL VOLPE HEIRS																							
										WELL #:		1	RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 9708				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

VOLPE										WELL #:		1	RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 9040				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

HAYNES MINERAL TRUST										WELL #:		32	RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 10268 - 10294				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-		
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2		N	-0-						-0-		
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2		N	-0-						-0-		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-		
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

VESTER										WELL #:		1	RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8650 - 8799				
01		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3658	2		N	-0-						-0-		
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	3303	2		N	-0-						-0-		
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	2		N	-0-						-0-		
04		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	3538	2		N	-0-						-0-		
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	3593	2		N	-0-						-0-		
06		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

VESTER										WELL #:		2	RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 8659 - 8930				
01		2542 N	2444	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	172	1	2272	2		Y	-0-						-0-		
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2037	2		Y	-0-						-0-		
03		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2351	2		Y	-0-						-0-		
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2299	2		Y	-0-						-0-		
05		2449 X	2345	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	165	1	2180	2		Y	-0-						-0-		
06		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

VESTER										WELL #:		3	RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 8804 - 13379				
01		4309 X	2551	-0-	-1758	-0-	-0-	-0-	180	1	2371	2		Y	-0-						-0-		
02		3556 X	1737	-0-	-1819	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2		Y	-0-						-0-		
03		3720 X	2237	-0-	-1483	-0-	-0-	-0-	162	1	2075	2		Y	-0-						-0-		
04		2490 X	1676	-0-	-814	-0-	-0-	-0-	119	1	1557	2		Y	-0-						-0-		
05		2542 X	2138	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	150	1	1988	2		Y	-0-						-0-		
06		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

KMF										WELL #:		2	RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9724 - 10160				
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	4302	2		N	-0-						32		
02		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2461	2		N	-0-						32		
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3010	2		N	-0-						32		
04		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	5472	2		N	-0-						32		
05		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	4325	2		N	-0-						32		
06		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VESTER															
WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	2177	-0-	-1078	-0-	153	1	2024	2	N	-0-				-0-
02	2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	131	1	1712	2	N	-0-				-0-
03	3255 X	2430	-0-	-825	-0-	176	1	2254	2	N	-0-				-0-
04	3150 X	2496	-0-	-654	-0-	177	1	2319	2	N	-0-				-0-
05	3038 X	1800	-0-	-1238	-0-	127	1	1673	2	N	-0-				-0-
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES 'D'														WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														450175	
MUNOZ														WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-				-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.														460054	
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO														WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.														WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.														WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-				-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.																			
GUTIERREZ, T.																			
//CONT.// 39818 250																			
//CONT.// 460054																			
WELL #: 1										RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11444 - 13680			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-			
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-			
03		372 N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-				-0-			
04		450 N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-				-0-			
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-			
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-			
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.										WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11374 - 11466	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
BUSTAMANTE HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11918 - 11948	
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-			
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				-0-			
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-			
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-				-0-			
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-			
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-			
M. G. GARZA G. U.										WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908		PERF.10825 - 11501	
01		1829 N	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			N	-0-				-0-			
02		1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-				-0-			
03		2015 N	477	-0-	-1538	-0-	477	2			N	-0-				-0-			
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				-0-			
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-				-0-			
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				-0-			
M. G. GARZA GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11733 - 11817	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
ABELINO										WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11628 - 12656	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				-0-			
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				-0-			
03		744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-				-0-			
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-			
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-			
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-				-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874														
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	775 N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346														
VOLPE WELL #: 1														
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9 2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11 2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222														
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)											CNTY: ZAPATA			
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
FERNANDEZ														
WELL #: 2														
RRCID -> 241564														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF. 9698 - 9730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA														
WELL #: 6														
RRCID -> 247767														
COMPL. DATE 11/08/2008														
TOTAL DEPTH 15600														
PERF. 12780 - 13838														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOHER ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 250204														
COMPL. DATE 08/28/2008														
TOTAL DEPTH 13790														
PERF. 12436 - 13614														
01	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-					N	-0-			-0-
03	8339 X	8260	-0-	-79	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
04	8070 X	7119	-0-	-951	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 129646														
COMPL. DATE 12/30/1988														
TOTAL DEPTH 11803														
PERF. 10894 - 11508														
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-			-0-
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
LANIER ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 253316														
COMPL. DATE 02/09/2009														
TOTAL DEPTH 9300														
PERF. 7410 - 7544														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
RICOCHET ENERGY, INC.														
NOE FERNANDEZ														
WELL #: 1														
RRCID -> 280313														
COMPL. DATE 12/12/2015														
TOTAL DEPTH 10379														
PERF. 9871 - 10141														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
02	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
03	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
04	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
05	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
THREE C EXPLORATION, LLC										39818 250		NON-ASSOCIATED							
GUTIERREZ, RAQUEL										857512									
WELL #: 1										RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9831 - 9958			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					6
GUTIERREZ, RAQUEL F										WELL #: 2		RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9627 - 10134	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					4
HEEP (BAFFIN)										40125 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.										681459									
SALAZAR UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 177702		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9142 - 9196	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
HEIN (LOBO)										40164 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
RANCHO BLANCO										WELL #: 14		RRCID -> 193715		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6644 - 6706	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314									
LLANOS, M. H.										WELL #: 4		RRCID -> 135540		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 6790 - 7112	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
HEINTZ (VICKSBURG 10400)										40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.										635107									
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 193839		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8980 - 10556	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					251
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					251

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		//CONT.//		40182 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192224		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
HELLEN (2ND COOK MTN.)				40253 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
YAEGER HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT	-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)				40678 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
HERBST-TOREL		WELL #:		3	RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
HERBST-TOREL		WELL #:		2	RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HERBST-WILCOX (TOREL)				40678 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
HERBST-TOREL		WELL #:		3	RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL	DEPTH 10020	PERF. 9204	- 9649
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		14
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL	DEPTH 10690	PERF. 9140	- 9160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		23
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID -> 229104		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9350	- 9740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		20
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID -> 230240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 9422	- 9430
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
HEREFORD (LOBO)		40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID -> 151205		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL	DEPTH 7700	PERF. 7262	- 7308
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL	DEPTH 7900	PERF. 7548	- 7634
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)				//CONT.//	40682 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313														
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:	20	RRCID ->	153479	COMPL.	DATE	02/02/1995	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7498	-	7533		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, J.E.				WELL #:	1	RRCID ->	203854	COMPL.	DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7408	-	7431		
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	3	N	-0-							89
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	148	1	713	3	N	2							91
							2	9											
03	1147	N	732	-0-	-415	-0-	143	1	589	3	N	-0-							91
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	111	1	496	3	N	-0-							91
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	242	1	1157	3	N	-0-							91
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	236	1	1059	3	N	-0-							91
MCKENDRICK, W. H.				WELL #:	29	RRCID ->	204583	COMPL.	DATE	08/29/2004	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6950	-	7080		
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	N	-0-							88
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	N	-0-							88
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	40	1	1055	3	N	-0-							88
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	52	1	1470	3	N	-0-							88
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	22	1	993	3	N	-0-							88
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	25	1	1041	3	N	116							204
							128	9											
RAMIREZ, J. E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	210768	COMPL.	DATE	03/05/2005	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7216	-	7288		
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	499	3	N	-0-							9
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	132	1	637	3	N	-0-							9
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	167	1	686	3	N	-0-							9
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	89	1	334	3	N	-0-							9
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	68	1	332	3	N	-0-							9
06	540	N	353	-0-	-187	-0-	64	1	289	3	N	-0-							9
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179															
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	215181	COMPL.	DATE	10/21/2005	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7370	-	7448		
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1							6
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3							9
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	198	2	1	9	N	1							10
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3							13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					13
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	222207	COMPL.	DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	7557	PERF.	6943	-	7093		
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2							18
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6							24
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2							26
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4							30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					30

HEREFORD (LOBO)														CNTY: WEBB			
LUCKY LAD ENERGY, LLC																	
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 232488																	
COMPL. DATE 10/25/2007																	
TOTAL DEPTH 8500																	
PERF. 7816 - 7872																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	3100 N	3147	-0-	47	47	3147	2					N	-0-	-0-			
02	1939 N	1892	-0-	-47	-0-	1892	2					N	-0-	-0-			
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2					N	-0-	-0-			
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9			N	2	2			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2			
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT	2			
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 256304																	
COMPL. DATE 02/25/2010																	
TOTAL DEPTH 8041																	
PERF. 7814 - 7844																	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2					N	-0-	-0-			
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2					N	-0-	-0-			
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9			N	8	8			
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9			N	9	17			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	17			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	17			
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 261892																	
COMPL. DATE 06/03/2011																	
TOTAL DEPTH 7950																	
PERF. 7406 - 7528																	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9			N	7	31			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9			N	3	34			
03	713 N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9			N	4	38			
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9			N	1	39			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	39			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	39			
MERIT ENERGY COMPANY																	
HEREFORD -T-																	
WELL #: 38																	
RRCID -> 151294																	
COMPL. DATE 10/08/1996																	
TOTAL DEPTH 7942																	
PERF. 7392 - 7556																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			
HEREFORD -T-																	
WELL #: 43																	
RRCID -> 165166																	
COMPL. DATE 03/20/1997																	
TOTAL DEPTH 7800																	
PERF. 3892 - 3946																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-			
HEREFORD, L. M. -T-																	
WELL #: 53																	
RRCID -> 247054																	
COMPL. DATE 01/30/2009																	
TOTAL DEPTH 8700																	
PERF. 7610 - 8461																	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9			N	3	2	1	22	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2					N	-0-			22	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9			N	6	2	1	26	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2					N	-0-	3	1	23	
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	342	2	2	9			N	2	3	1	22	
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2					N	-0-			22	

HERMANAS SIETE (0-55)			40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC			624865						
MARSHALL-STATE			WELL #: 1	RRCID -> 167237	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 14666	PERF. 13252	- 13280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HERMANN (FROST A)			40709 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601						
HERMANN, E			WELL #: 20	RRCID -> 276265	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3721	- 3731	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HERMANN (VELA)			40712 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601						
DEGARCIA, B. G.			WELL #: 87	RRCID -> 276083	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3935	- 3943	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HET (2700)			40915 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.			161338						
BOMER			WELL #: 1	RRCID -> 244739	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 2840	- 2844	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SUN EXPLORATION, INC.			829289						
FOWLER (MCDONNOLD)			WELL #: 1	RRCID -> 171644	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2042	- 2074	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

HIBERNIA (4350)													41007 219		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
LYTLE CREEK OPERATING, INC.													517255									
TIMON, W. F.													WELL #:		RRCID -> 094244		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					351		
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					351		
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					351		
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					351		
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					351		
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					351		
PLUGGED AND ABANDONED_____													01/23/2003									
OFFSPRING WELL SALVAGE													618934									
SMITH, F.D.													WELL #:		RRCID -> 091141		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358			
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					34		
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					34		
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					34		
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					34		
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					34		
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					34		
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/07/2010									
HIBERNIA (5100)													41007 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
OFFSPRING WELL SALVAGE													618934									
WEBB, PATRICIA F.													WELL #:		RRCID -> 153987		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190			
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					12		
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					12		
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					12		
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					12		
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					12		
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					12		
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/06/2010									
HIDALGO (BELL)													41078 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748									
SAVAGE -A- UNIT													WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263			
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	289	1	633	2	Y	-0-	-0-								-0-		
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	249	1	510	2	Y	-0-	-0-								-0-		
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	302	1	589	2	Y	-0-	-0-								-0-		
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	303	1	561	2	Y	-0-	-0-								-0-		
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	310	1	607	2	Y	-0-	-0-								-0-		
06	810 N	547	-0-	-263	-0-	193	1	354	2	Y	-0-	-0-								-0-		
KAWAHATA UNIT													WELL #:		2 U RRCID -> 010892		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	609	1	1333	2	Y	5									104		
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	563	1	1154	2	Y	7									111		
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	603	1	1175	2	Y	9									120		
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	579	1	1069	2	Y	3	60	1							63		
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	581	1	1137	2	Y	2									65		
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	516	1	948	2	Y	13									78		

HIDALGO (BELL)		//CONT.//		41078 062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 043989		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD)				41078 124	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 1 L	RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990					
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	17	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	13	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCHESTER		WELL #:		2	RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)				41078 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 010855		COMPL. DATE 02/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAVAGE UNIT -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010873		COMPL. DATE 10/22/1955		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)												CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
SAVAGE UNIT -B-															
WELL #: 1 U RRCID -> 010874															
COMPL. DATE 12/01/1955															
TOTAL DEPTH 7735															
PERF. 6245 - 6255															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	82 1	180 2	Y	5				104		
						6 9									
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	72 1	147 2	Y	7				111		
						8 9									
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	85 1	165 2	Y	9				120		
						10 9									
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	89 1	164 2	Y	3	60	1		63		
						3 9									
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	117 1	228 2	Y	2				65		
						2 9									
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	82 1	151 2	Y	13				78		
						14 9									
FAULCONER ENERGY, LLC												263648			
SAMANO												WELL #: 1 T RRCID -> 010853			
												COMPL. DATE 04/21/1958			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	112 1	1380 2	Y	14				21		
						15 9									
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	143 1	1269 2	Y	9				30		
						10 9									
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	217 1	2213 2	Y	20				50		
						22 9									
04	T. A.	2250	-0-	2250	2250	225 1	2011 2	Y	13	48	1		15		
						14 9									
05	14B DENY	1039	-0-	1039	3289	139 1	892 2	Y	7				22		
						8 9									
06	0 K	1911	-0-	1911	5200	202 1	1705 2	Y	4				26		
						4 9									
HIDALGO (ELKINS)												41078 248			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748			
KAWAHATA GU												WELL #: 2 L RRCID -> 010839			
												COMPL. DATE 05/11/1959			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
FAULCONER ENERGY, LLC												263648			
SAMANO												WELL #: 1 C RRCID -> 010832			
												COMPL. DATE 04/21/1958			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
HIDALGO (FRIO 6525)												41078 300			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748			
EL TEXANO TRACT 3												WELL #: 1 RRCID -> 121989			
												COMPL. DATE 08/25/1986			
												TOTAL DEPTH 8515			
												PERF. 6525 - 6535			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

HIDALGO (HACKNEY) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION SAVAGE -A- GU														41078 434 216748 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HIDALGO							
WELL #: A 2 L														RRCID -> 010886				COMPL. DATE 06/01/1959				TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-				
EL TEXANO TRACT 3														WELL #: 1				RRCID -> 192176				COMPL. DATE 06/02/2002				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476			
01		3720	1782	-0-	-1938	-0-	-0-		236	1	1546	3	N	-0-											-0-				
02		3360	2954	-0-	-406	-0-	-0-		458	1	2496	3	N	-0-											-0-				
03		3720	2596	-0-	-1124	-0-	-0-		306	1	2290	3	N	-0-											-0-				
04		3600	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-						N	-0-											-0-				
05		3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-						N	-0-											-0-				
06		3180 #	45	-0-	-3135	-0-	-0-		45	1			N	-0-											-0-				
HIDALGO (HACKNEY B) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT														41078 496 216748 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
WELL #: 3 U														RRCID -> 043417				COMPL. DATE 11/10/2002				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636							
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-		23	1	50	2	Y	5											93				
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-		24	1	49	2	Y	7											100				
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		24	1	47	2	Y	8											108				
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-		25	1	46	2	Y	3	54	1									57				
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-		16	1	31	2	Y	2											59				
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-		26	1	48	2	Y	13											72				
HIDALGO (KAWAHATA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT														41078 620 216748 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
WELL #: 3 L														RRCID -> 043416				COMPL. DATE 02/02/1968				TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A							
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-				
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-				
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-				
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-				
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-				
HIDALGO (WHITTINGTON 7900) ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. J. L. BELL GAS UNIT														41078 682 033181 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
WELL #: RRCID -> 193541														COMPL. DATE 02/08/2003				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649											
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											23				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											23				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											23				
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											23				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											23				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											23				
PLUGGED AND ABANDONED														06/15/2020															

HIDALGO (6140)														CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
SAVAGE UNIT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025															
FAULCONER ENERGY, LLC															
KELLY, J. C., UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HIDALGO (6220)														CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
THERESER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236															
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1				N	-0-			-0-
HIDALGO (6500)														CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC															
KELLY, J. C., UNIT															
WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A															
01	8359 R	8359	-0-	-0-	-0-	622	1	7687	2	Y		45			59
02	7952 #	5517	-0-	-2435	-0-	50	9	4932	2	Y		25			84
03	8804 #	6095	-0-	-2709	-0-	28	9	5508	2	Y		43			127
04	0 K	5130	-0-	5130	5130	47	9	4585	2	Y		29	123 1		33
05	0 K	4149	-0-	4149	9279	32	9	3573	2	Y		17			50
06	0 K	4015	-0-	4015	13294	19	9	3581	2	Y		10			60
						11	9								
HIDALGO (6590)														CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
NOSER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER)												41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748									
SAVAGE -A- UNIT												WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7241 - 7262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT				-0-		
HIDALGO (7790)												41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748									
LEPOVITZ GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7742 - 7775	
01	682 N	589	-0-		-93 B	-21617		78	1	511	3	N		-0-					-0-		
02	616 N	452	-0-		-164 B	-21617		70	1	382	3	N		-0-					-0-		
03	682 N	709	-0-		27 B	-21590		82	1	627	3	N		-0-					-0-		
04	570 N	-0-	-0-		-570 B	-21590						N		-0-					-0-		
05	496 N	-0-	-0-		-496 B	-21590						N		-0-					-0-		
06	660 N	25	-0-		-635 B	-21590		25	1			N		-0-					-0-		
LEPOVITZ GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7769 - 7780	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-		
HIDALGO (8027)												41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748									
HARTLEY GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8126 - 8146	
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					80		
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					80		
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					80		
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					80		
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					80		
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					80		
PLUGGED AND ABANDONED_____												06/03/2026									
HIDALGO, EAST (FRI0 9560)												41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748									
SHRINER GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9563 - 9576	
01	40 N	40	-0-		-0-	-0-		5	1	35	3	N		-0-					-0-		
02	56 N	43	-0-		-13	-0-		6	1	37	3	N		-0-					-0-		
03	10 N	-0-	-0-		-10	-0-						N		-0-					-0-		
04	30 N	-0-	-0-		-30	-0-						N		-0-					-0-		
05	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						N		-0-					-0-		
06	15 N	15	-0-		-0-	-0-		15	1			N		-0-					-0-		

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
PATE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	592	1	1295	2	N	-0-			184
02	1848 N	1513	-0-	-335	-0-	496	1	1017	2	N	-0-			184
03	1922 N	1683	-0-	-239	-0-	571	1	1112	2	N	-0-			184
04	1830 N	1519	-0-	-311	-0-	534	1	985	2	N	-0-			184
05	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	566	1	1107	2	N	-0-			184
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	622	1	1143	2	N	-0-			184
HINDE (FRIO 4)														
VAC STOP SWD, LLC														
SEKULA, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEKULA, FRANK														
WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINDE (FRIO 20)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BENTSEN TRACT I														
WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
SLICK ESTATE C														
WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119
SLICK ESTATE -C-														
WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601												
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794												
01	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	133	1	2571 2	N	3		146
02	2912 X	2689	-0-	-223	-0-	123	1	2519 2	N	43	181 1	8
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	135	1	2881 2	N	58		66
04	2910 X	2891	-0-	-19	-0-	136	1	2733 2	N	20		86
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	160	1	3141 2	N	4		90
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	146	1	2982 2	N	42		132
						46	9					
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	177	1	3427 2	N	1		67
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	157	1	3195 2	N	3		70
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	175	1	3725 2	N	21		91
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	164	1	3308 2	N	6		97
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	150	1	2933 2	N	-0-		97
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	149	1	3057 2	N	11		108
						12	9					
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416												
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	817	3	28 9	N	25		179
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		179
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	893	3	50 9	N	45	182 1	42
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	949	3	29 9	N	26		68
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1031	3	41 9	N	37		105
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	939	3	19 9	N	17		122

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460						
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	12
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	12
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-	12
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	12
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	766 3		N	-0-	12
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-	12
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BENTSEN TRACT II		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A		
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	164 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	75	-0-	-93	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	6 1	132 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-
BENTSEN TRACT I		WELL #: A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BENTSEN TRACT 1V -A-		WELL #: 11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BENTSEN TRACT III -A-		WELL #: 3		RRCID -> 066943		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773		
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 1	878 2	N	26	163
						29 9				
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	37 1	767 2	N	29	192
						32 9				
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	812 2	N	26	45
						29 9				
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37 1	781 2	N	27	72
						30 9				
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35 1	785 2	N	15	87
						17 9				
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	37 1	686 2	N	31	118
						34 9				
BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1										RRCID -> 098893	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 7438	-	8867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 85	RRCID -> 110797	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7094	-	7106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 88	RRCID -> 115317	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 9372	PERF. 7899	-	7919	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 72	RRCID -> 117126	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 8599	-	8653	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 99	RRCID -> 121151	COMPL. DATE 05/05/1986	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9172	-	9202	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 76	RRCID -> 121826	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8377	-	8479	
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 89	RRCID -> 135326	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 5076	-	5166	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 1	118 2	Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 2	Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	Y	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	112 2	Y	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079											
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	15 1	3548 2	Y	-0-		-0-
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1 1	3129 2	Y	-0-		-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	64 1	3460 2	Y	-0-		-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	74 1	3273 2	Y	-0-		-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	74 1	3323 2	Y	-0-		-0-
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	69 1	3143 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984											
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	5 1	1264 2	Y	-0-		-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	20 1	1060 2	Y	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	26 1	1132 2	Y	-0-		-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	26 1	1167 2	Y	-0-		-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	28 1	1256 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888											
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	7 1	1687 2	Y	-0-		-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1 1	1523 2	Y	-0-		-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	32 1	1721 2	Y	-0-		-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	41 1	1831 2	Y	-0-		-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	35 1	1589 2	Y	-0-		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	35 1	1587 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040											
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	6 1	1455 2	Y	50	50	0			8
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	55 9								
03	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1274 2	52 9	Y	47	47	0			8
						22 1	1193 2	Y	41	41	0			8
						45 9								
04	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	26 1	1170 2	Y	45	44	0			9
						50 9								
05	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	24 1	1089 2	Y	49	49	0			9
						54 9								
06	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	24 1	1100 2	Y	45	45	0			9
						50 9								
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 2	Y	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 1	56 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1 1	51 2	Y	-0-					-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
01	3100 N	3383	-0-	283	621	14 1	3369 2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2703	-0-	-97	524	1 1	2702 2	Y	-0-					-0-
03	3643 X	3119	-0-	-524	-0-	57 1	3062 2	Y	-0-					-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	71 1	3155 2	Y	-0-					-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	70 1	3134 2	Y	-0-					-0-
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	67 1	3043 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2		Y	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 2	Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	145 2	Y	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2 1	97 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0														
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2		Y	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	2 1	107 2	Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 2	Y	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	2 1	95 2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2614 X	2614 -0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2603	2	Y	-0-	-0-
02	2912 X	2912 -0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2911	2	Y	-0-	-0-
03	3310 X	3310 -0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3250	2	Y	-0-	-0-
04	3297 X	3297 -0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3224	2	Y	-0-	-0-
05	3445 X	3445 -0-	-0-	-0-	-0-	75	1	3370	2	Y	-0-	-0-
06	2460 X	2241 -0-	-219	-0-	-0-	48	1	2193	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069												
01	3162 X	3117 -0-	-45	-0-	-0-	13	1	3104	2	Y	-0-	-0-
02	2856 X	2724 -0-	-132	-0-	-0-	1	1	2723	2	Y	-0-	-0-
03	3162 X	3019 -0-	-143	-0-	-0-	55	1	2964	2	Y	-0-	-0-
04	3060 X	2931 -0-	-129	-0-	-0-	65	1	2866	2	Y	-0-	-0-
05	3162 X	3025 -0-	-137	-0-	-0-	66	1	2959	2	Y	-0-	-0-
06	3030 X	2875 -0-	-155	-0-	-0-	62	1	2813	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690												
01	1519 N	1467 -0-	-52	-0-	-0-	6	1	1383	2	Y	71	12
02	1372 N	1302 -0-	-70	-0-	-0-	78	9					
03	1550 N	1431 -0-	-119	-0-	-0-	1228	2	74	9	Y	67	12
04	1410 N	1390 -0-	-20	-0-	-0-	25	1	1341	2	Y	59	11
05	1478 N	1478 -0-	-0-	-0-	-0-	65	9					
06	1387 N	1387 -0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	2	Y	64	12
						70	9					
						30	1	1369	2	Y	72	13
						79	9					
						28	1	1289	2	Y	64	13
						70	9					
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768												
01	888 N	888 -0-	-0-	-0-	-0-	4	1	884	2	Y	-0-	-0-
02	1566 N	1566 -0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1565	2	Y	-0-	-0-
03	802 N	802 -0-	-0-	-0-	-0-	15	1	787	2	Y	-0-	-0-
04	1232 N	1232 -0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1205	2	Y	-0-	-0-
05	1715 N	1715 -0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1678	2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1380 -0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095												
01	186 N	46 -0-	-140	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
02	258 N	258 -0-	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	-0-
03	279 N	66 -0-	-213	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-	-0-
04	173 N	173 -0-	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	179 -0-	-100	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-	-0-
06	279 N	279 -0-	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	5 1	1072	2	Y	24	24	0		4
02	1092 N	1060	-0-	-32	-0-	26 9								
03	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1034 2	26	9	Y	24	24	0		4
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	20 1	1084	2	Y	21	21	0		4
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	23 9								
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	24 1	1073	2	Y	22	22	0		4
						24 9								
						25 1	1106	2	Y	26	25	0		5
						29 9								
						24 1	1073	2	Y	23	23	0		5
						25 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694														
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	1 1	174	2	Y	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			Y	-0-				-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	282	2	Y	-0-				-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5 1	232	2	Y	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4 1	195	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	5 1	224	2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	3 1	604	2	Y	-0-				-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			Y	-0-				-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	11 1	596	2	Y	-0-				-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13 1	563	2	Y	-0-				-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	13 1	571	2	Y	-0-				-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	12 1	557	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	775 N	532 -0-	-243 -0-	2 1	530 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	610 -0-	-34 -0-	610 2		Y	-0-		-0-
03	753 N	753 -0-	-0- -0-	14 1	739 2	Y	-0-		-0-
04	748 N	748 -0-	-0- -0-	17 1	731 2	Y	-0-		-0-
05	767 N	767 -0-	-0- -0-	17 1	750 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	399 -0-	-321 -0-	9 1	390 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880									
01	527 N	442 -0-	-85 -0-	2 1	440 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	290 -0-	-158 -0-	290 2		Y	-0-		-0-
03	571 N	571 -0-	-0- -0-	10 1	561 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	480 -0-	-0- -0-	11 1	469 2	Y	-0-		-0-
05	412 N	412 -0-	-0- -0-	9 1	403 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	114 -0-	-426 -0-	2 1	112 2	Y	-0-		-0-
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690									
01	806 N	804 -0-	-2 -0-	3 1	794 2	Y	6	6 0	1
				7 9					
02	744 N	744 -0-	-0- -0-	737 2	7 9	Y	6	6 0	1
03	806 N	723 -0-	-83 -0-	13 1	703 2	Y	6	6 0	1
				7 9					
04	780 N	640 -0-	-140 -0-	14 1	619 2	Y	6	6 0	1
				7 9					
05	837 N	714 -0-	-123 -0-	15 1	691 2	Y	7	7 0	1
				8 9					
06	792 N	792 -0-	-0- -0-	17 1	768 2	Y	6	6 0	1
				7 9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790									
01	187 N	187 -0-	-0- -0-	1 1	186 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	170 -0-	-26 -0-	170 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	196 -0-	-21 -0-	4 1	192 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	155 -0-	-25 -0-	3 1	152 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	137 -0-	-49 -0-	3 1	134 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	122 -0-	-58 -0-	3 1	119 2	Y	-0-		-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681									
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474									
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333											
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270											
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	3	1	594	2	Y	-0-
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	538	2			Y	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	-0-
04	570 N	471	-0-	-99	-0-	10	1	461	2	Y	-0-
05	589 N	278	-0-	-311	-0-	6	1	272	2	Y	-0-
06	600 N	180	-0-	-420	-0-	4	1	176	2	Y	-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372											
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	4	1	837	2	Y	-0-
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742	2			Y	-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	15	1	820	2	Y	-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	18	1	787	2	Y	-0-
05	837 N	835	-0-	-2	-0-	18	1	817	2	Y	-0-
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	17	1	763	2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750											
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	2	1	386	2	Y	-0-
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	8	1	368	2	Y	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	8	1	364	2	Y	-0-
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256											
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	Y	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602	
								PERF. 6970 - 6990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	11 1	2485 2	Y	442
						486 9			442 0
02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	1 1	2147 2	Y	417
						459 9			417 0
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	42 1	2267 2	Y	375
						413 9			378 0
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	53 1	2362 2	Y	401
						441 9			394 0
05	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	54 1	2418 2	Y	450
						495 9			445 0
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	48 1	2181 2	Y	404
						444 9			402 0
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405	
								PERF. 8809 - 8819	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045	
								PERF. 7404 - 7987	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2 1	501 2	Y	-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441 2		Y	-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	9 1	489 2	Y	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	472 2	Y	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	11 1	487 2	Y	-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	10 1	458 2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035	
								PERF. 6856 - 7200	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-
STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395	
								PERF. 7210 - 7290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 6430 - 6490	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	1 1	174 2	Y	-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102 2		Y	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	145 2	Y	-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 2		Y	-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	1 1	42 2	Y	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860												
01	8835 X	7919	-0-	-916	-0-	33	1	7775 2	Y	101	100 0	17
						111	9					
02	7980 X	6861	-0-	-1119	-0-	2	1	6756 2	Y	94	94 0	17
						103	9					
03	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	163	1	8814 2	Y	84	85 0	16
						92	9					
04	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	215	1	9509 2	Y	89	88 0	17
						98	9					
05	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	200	1	9017 2	Y	101	100 0	18
						111	9					
06	8550 X	7648	-0-	-902	-0-	163	1	7384 2	Y	92	91 0	19
						101	9					
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460												
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112									
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187 2 Y	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247 2 Y	-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	3	1	136 2 Y	-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	3	1	125 2 Y	-0-
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	3	1	114 2 Y	-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160									
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41 2 Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106									
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210 2 Y	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193 2 Y	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169 2 Y	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176 2 Y	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161 2 Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470									
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238 2 Y	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247 2 Y	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229 2 Y	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230 2 Y	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240 2 Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174									
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	27 2 Y	347 282 0 65
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	382	9	16 1 725 2 Y	413 399 0 79
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	454	9	1 1 30 2 Y	105 165 0 19
*06	390 N	98	-0-	-292	-0-	116	9	2 1 96 2 Y	-0- 19 0 -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	16 1	3692 2	Y	74	74	0		12	
						81 9								
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	1 1	3304 2	Y	70	70	0		12	
						77 9								
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	68 1	3664 2	Y	64	64	0		12	
						70 9								
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	80 1	3537 2	Y	68	67	0		13	
						75 9								
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	78 1	3510 2	Y	76	75	0		14	
						84 9								
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	73 1	3328 2	Y	68	68	0		14	
						75 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158														
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	1 1	121 2	Y	-0-				-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-				-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	Y	-0-				-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	135 2	Y	-0-				-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392														
01	1178 N	166	-0-	-1012	-0-	1 1	165 2	Y	-0-				-0-	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-				-0-	
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186																		
01	14B2 EXT	1390	-0-	-0-	1390	1390	-0-	6	1	34	9	3150	2	Y	31	26	0	5
02	14B2 EXT	3634	-0-	-0-	3634	5024	-0-	1	1	32	9	3601	2	Y	29	29	0	5
03	8894 X	3870	-0-	-0-	-5024	-0-	-0-	70	1	30	9	3770	2	Y	27	27	0	5
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	76	1	3372	2	Y	28	28	0	5
05	3844 X	3253	-0-	-0-	-591	-0-	-0-	31	9	70	1	3148	2	Y	32	31	0	6
06	3720 X	3095	-0-	-0-	-625	-0-	-0-	35	9	70	1	3148	2	Y	32	31	0	6
								66	1	31	9	2998	2	Y	28	28	0	6
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
STATE-SLICK WELL #: 1												RRCID -> 198583	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 7400	-	8297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 153	RRCID -> 198584	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 9405	-	9520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 150	RRCID -> 199231	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL	DEPTH 10712	PERF. 9058	-	10561
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	2	Y	-0-						-0-		
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-						-0-		
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	30	1	1621	2	Y	-0-						-0-		
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	2	Y	-0-						-0-		
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	38	1	1729	2	Y	-0-						-0-		
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	Y	-0-						-0-		
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 146	RRCID -> 199234	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10540	PERF. 8888	-	9702
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	-0-						-0-		
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-						-0-		
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	Y	-0-						-0-		
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	6	1	285	2	Y	-0-						-0-		
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	7	1	326	2	Y	-0-						-0-		
06	330 N	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-						-0-		
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 149	RRCID -> 201856	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 12080	PERF. 8688	-	9839
01	4960 X	4464	-0-	-496	-0-	19	1	4435	2	Y	9	9 0					2		
02	4424 X	4081	-0-	-343	-0-	10	9	4070	2	Y	9	9 0					2		
03	4774 X	4654	-0-	-120	-0-	1	1	4561	2	Y	7	8 0					1		
04	4560 X	4532	-0-	-28	-0-	8	9	4422	2	Y	9	8 0					2		
05	4650 X	4550	-0-	-100	-0-	10	9	4441	2	Y	9	9 0					2		
06	4500 X	4462	-0-	-38	-0-	99	1	4356	2	Y	9	9 0					2		
						10	9												
						96	1												
						10	9												
SLICK, T. B. ESTATE												WELL #: 135	RRCID -> 201860	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL	DEPTH 13300	PERF. 8065	-	10160
01	1581 X	1329	-0-	-252	-0-	6	1	1323	2	Y	-0-						-0-		
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1	1	1408	2	Y	-0-						-0-		
03	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	24	1	1273	2	Y	-0-						-0-		
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	27	1	1205	2	Y	-0-						-0-		
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	35	1	1597	2	Y	-0-						-0-		
06	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	25	1	1148	2	Y	-0-						-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	-0-			-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-			-0-	
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	6	1	263	2	Y	-0-			-0-	
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	7	1	307	2	Y	-0-			-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830															
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	4	1	890	2	Y	22	22	0	4	
						24	9								
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	780	2	23	9	Y	21	21	0	4	
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	16	1	865	2	Y	18	19	0	3	
						20	9								
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	19	1	838	2	Y	20	19	0	4	
						22	9								
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	22	22	0	4	
						24	9								
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	18	1	833	2	Y	20	20	0	4	
						22	9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567															
01	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	32	1	7574	2	Y	235	235	0	39	
						259	9								
02	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	2	1	6664	2	Y	222	222	0	39	
						244	9								
03	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	136	1	7355	2	Y	199	201	0	37	
						219	9								
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	154	1	6836	2	Y	214	210	0	41	
						235	9								
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	155	1	6978	2	Y	239	237	0	43	
						263	9								
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	146	1	6639	2	Y	215	214	0	44	
						237	9								
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500															
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	49	1	911	2	N	220	125	1	140	
						242	9								
02	1148 N	996	-0-	-152	-0-	35	1	727	2	N	213	130	1	223	
						234	9								
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	44	1	873	2	N	194	308	1	109	
						213	9								
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	N	260	154	1	215	
						286	9								
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	45	1	1015	2	N	130	298	1	47	
						143	9								
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	152	128	1	71	
						167	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 11621	PERF. 9608 - 9675	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004												TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8370 - 8545	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005												TOTAL	DEPTH 10455	PERF. 9394 - 9456	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	2	Y	-0-			-0-
02		532 N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
03		589 N	309	-0-	-280	-0-	6	1	303	2	Y	-0-			-0-
04		780 N	77	-0-	-703	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	469	-0-	-27	-0-	10	1	459	2	Y	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005												TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10470 - 10487	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005												TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9236 - 9270	
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007												TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8170 - 8908	
01		1054 N	975	-0-	-79	-0-	4	1	971	2	Y	-0-			-0-
02		924 N	885	-0-	-39	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
03		992 N	985	-0-	-7	-0-	18	1	967	2	Y	-0-			-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	21	1	930	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	974	-0-	-18	-0-	21	1	953	2	Y	-0-			-0-
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	20	1	906	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 1	380 2	Y		8	10 0			1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238 2	7 9	Y		6	6 0			1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	275 2	Y		10	9 0			2
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 9	5 1	Y		6	7 0			1
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 9	5 1	Y		5	5 0			1
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	6 9	3 1	Y		3	3 0			1
						3 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968														
01	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	6 1	1422 2	Y		125	123 0			21
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	138 9	127 9	Y		115	116 0			20
03	1426 N	891	-0-	-535	-0-	1217 2	782 2	Y		86	90 0			16
04	1530 N	430	-0-	-1100	-0-	14 1	344 2	Y		71	73 0			14
05	1488 N	378	-0-	-1110	-0-	95 9	259 2	Y		103	98 0			19
06	870 N	410	-0-	-460	-0-	8 1	340 2	Y		57	64 0			12
						78 9								
						6 1								
						113 9								
						7 1								
						63 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370														
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	5 1	1125 2	Y		-0-				-0-
02	1036 N	979	-0-	-57	-0-	979 2		Y		-0-				-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	25 1	1328 2	Y		-0-				-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29 1	1271 2	Y		-0-				-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	27 1	1230 2	Y		-0-				-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	30 1	1365 2	Y		-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823														
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y		-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y		-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 1	51 2	Y		-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y		-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y		-0-				-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	1 1	44 2	Y		-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783														
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	5 1	1089 2	Y		-0-				-0-
02	1008 N	833	-0-	-175	-0-	833 2		Y		-0-				-0-
03	1178 N	879	-0-	-299	-0-	16 1	863 2	Y		-0-				-0-
04	1050 N	949	-0-	-101	-0-	21 1	928 2	Y		-0-				-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	26 1	1172 2	Y		-0-				-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	19 1	868 2	Y		-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
BENTSEN TRACT I WELL #: 6										RRCID -> 215826	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8738 - 8748	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE					WELL #:	11	RRCID -> 216273	COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7258 - 7498						
01	6603	X	2429	-0-	-4174	-0-	10	1	2387	2	Y	29	29	0						5
							32	9												
02	5684	X	1142	-0-	-4542	-0-	1118	2	24	9	Y	22	23	0						4
03	3503	X	40	-0-	-3463	-0-	1	1	33	2	Y	5	8	0						1
							6	9												
04	2640	X	54	-0-	-2586	-0-	1	1	51	2	Y	2	3	0						-0-
							2	9												
05	2728	X	1311	-0-	-1417	-0-	28	1	1252	2	Y	28	23	0						5
							31	9												
06	2340	X	2291	-0-	-49	-0-	49	1	2234	2	Y	7	11	0						1
							8	9												
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	167	RRCID -> 216721	COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL	DEPTH	10174	PERF.	8522 - 9440						
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-								-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			Y	-0-								-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	4	1	216	2	Y	-0-								-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	Y	-0-								-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-								-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	4	1	198	2	Y	-0-								-0-
BENTSEN TRACT IV					WELL #:	2	RRCID -> 217016	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128				
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-								-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-								-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-								-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-								-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-								-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-								-0-
BENTSEN TRACT I					WELL #:	7	RRCID -> 217348	COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
01	4557 X	4252	-0-	-305	-0-	217 1	4013 2	Y	20	11	1	12
02	4368 X	3756	-0-	-612	-0-	22 9	171 1	3565 2	Y	18	11	19
03	4836 X	4204	-0-	-632	-0-	20 9	201 1	3984 2	Y	17	27	9
04	4680 X	4434	-0-	-246	-0-	19 9	199 1	4211 2	Y	22	13	18
05	4681 X	4551	-0-	-130	-0-	24 9	194 1	4344 2	Y	12	26	4
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	13 9	225 1	4130 2	Y	13	11	6
						14 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546												
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	8 1	1808 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1 1	1751 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	25 1	1328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	29 1	1269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	34 1	1552 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	35 1	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903												
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	4 1	831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	657 2	8 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	541	-0-	-358	-0-	10 1	531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	390	-0-	-420	-0-	9 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	24 1	1102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19 1	861 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604												
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	2 1	469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384 2	8 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	8 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	10 1	430 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	10 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	9 1	412 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	1 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132 2	8 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8 1	430 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	3 1	140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	7 1	1578 2	Y	205	204 0			34
02	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	226 9	212 9	Y	193	193 0			34
03	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1369 2	1505 2	Y	173	175 0			32
04	1740 N	1468	-0-	-272	-0-	28 1	1235 2	Y	186	182 0			36
05	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	190 9	1282 2	Y	205	204 0			37
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	205 9	1584 2	Y	188	186 0			39
						28 1							
						226 9							
						35 1							
						207 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852													
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	1 1	192 2	Y	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4 1	196 2	Y	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4 1	195 2	Y	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	182 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	11 1	2657 2	Y	52	52 0			9
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	57 9	2682 2	Y	49	49 0			9
03	3100 N	3373	-0-	273	273	1 1	3264 2	Y	44	45 0			8
04	3000 N	3148	-0-	148	421	61 1	3027 2	Y	48	47 0			9
05	3100 N	3116	-0-	16	437	48 9	2994 2	Y	51	51 0			9
06	3500 X	3063	-0-	-437	-0-	68 1	2945 2	Y	48	47 0			10
						53 9							
						66 1							
						56 9							
						65 1							
						53 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													
01	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	5 1	1215 2	Y	-0-				-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-				-0-
03	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	28 1	1504 2	Y	-0-				-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30 1	1337 2	Y	-0-				-0-
05	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	33 1	1490 2	Y	-0-				-0-
06	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	31 1	1428 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		8	1	1856	2	Y	237	237	0			39
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		261	9	1713	2	Y	226	225	0			40
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		249	9	1903	2	Y	202	204	0			38
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		35	1	1834	2	Y	217	213	0			42
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		222	9	1909	2	Y	242	240	0			44
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		41	1	1829	2	Y	218	217	0			45
							239	9									
							42	1									
							266	9									
							40	1									
							240	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080																	
01	2852 N	1868	-0-	-984	-0-		8	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2548 N	2307	-0-	-241	-0-		1	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	2573 N	2486	-0-	-87	-0-		45	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		51	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2542 N	2118	-0-	-424	-0-		46	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2400 N	2320	-0-	-80	-0-		50	1	2270	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357																	
01	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-		27	1	6222	2	Y	144	143	0			24
02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-		158	9	5714	2	Y	135	135	0			24
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		2	1	6203	2	Y	121	122	0			23
04	6210 X	6118	-0-	-92	-0-		149	9	5844	2	Y	129	127	0			25
05	6479 X	6362	-0-	-117	-0-		115	1	6067	2	Y	145	144	0			26
06	6270 X	6130	-0-	-140	-0-		133	9	5857	2	Y	131	130	0			27
							132	1									
							142	9									
							135	1									
							160	9									
							129	1									
							144	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882																	
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		16	1	3819	2	Y	-0-					-0-
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		1	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		72	1	3892	2	Y	-0-					-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		70	1	3097	2	Y	-0-					-0-
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		61	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-		51	1	2331	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960																	
01	310 N	279	-0-	-31	-0-		1	1	260	2	Y	16	16	0			3
02	280 N	244	-0-	-36	-0-		18	9	18	9	Y	16	16	0			3
03	310 N	280	-0-	-30	-0-		226	2	260	2	Y	14	14	0			3
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-		5	1	250	2	Y	15	15	0			3
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-		15	9	264	2	Y	17	17	0			3
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-		6	1	259	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
							6	1									
							19	9									
							6	1									
							17	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	890 N	890 -0-	-0-	-0-	-0-	4	1	886	2	Y	-0-	-0-
02	808 N	808 -0-	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	-0-
03	899 N	892 -0-	-7	-0-	-0-	16	1	876	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	857 -0-	-13	-0-	-0-	19	1	838	2	Y	-0-	-0-
05	900 N	900 -0-	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	869 -0-	-1	-0-	-0-	19	1	850	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022												
01	589 N	435 -0-	-154	-0-	-0-	2	1	433	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	345 -0-	-159	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	-0-
03	496 N	286 -0-	-210	-0-	-0-	5	1	281	2	Y	-0-	-0-
04	464 N	464 -0-	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	349 -0-	-23	-0-	-0-	8	1	341	2	Y	-0-	-0-
06	318 N	318 -0-	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772												
01	13857 X	13107 -0-	-750	-0-	-0-	54	1	12713	2	Y	309	309 0 51
						340	9					
02	12292 X	11636 -0-	-656	-0-	-0-	4	1	11311	2	Y	292	292 0 51
						321	9					
03	13485 X	13043 -0-	-442	-0-	-0-	232	1	12523	2	Y	262	264 0 49
						288	9					
04	12960 X	12587 -0-	-373	-0-	-0-	271	1	12007	2	Y	281	276 0 54
						309	9					
05	13361 X	12988 -0-	-373	-0-	-0-	274	1	12369	2	Y	314	311 0 57
						345	9					
06	12690 X	12530 -0-	-160	-0-	-0-	264	1	11956	2	Y	282	281 0 58
						310	9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266												
01	3147 X	3147 -0-	-0-	-0-	-0-	13	1	3134	2	Y	-0-	-0-
02	2756 X	2756 -0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2755	2	Y	-0-	-0-
03	3145 X	3145 -0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3088	2	Y	-0-	-0-
04	3044 X	3044 -0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2977	2	Y	-0-	-0-
05	3184 X	3184 -0-	-0-	-0-	-0-	69	1	3115	2	Y	-0-	-0-
06	3089 X	3089 -0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3022	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	6 1	1496 2	Y	23	23	0			4
02	1568 N	1506	-0-	-62	-0-	25 9	1481 2	Y	22	22	0			4
03	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1 1	1621 2	Y	21	21	0			4
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	24 9	1466 2	Y	21	21	0			4
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30 1	1649 2	Y	24	24	0			4
06	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	23 9	1558 2	Y	21	21	0			4
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	2 1	398 2	Y	-0-					-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 2		Y	-0-					-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	7 1	386 2	Y	-0-					-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	8 1	374 2	Y	-0-					-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	8 1	382 2	Y	-0-					-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	8 1	364 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 2	Y	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276 2		Y	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6 1	320 2	Y	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	307 2	Y	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	312 2	Y	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	6 1	291 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	11 1	2671 2	Y	-0-					-0-
02	2408 N	2388	-0-	-20	-0-	1 1	2387 2	Y	-0-					-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	49 1	2637 2	Y	-0-					-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	59 1	2629 2	Y	-0-					-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	60 1	2689 2	Y	-0-					-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	57 1	2573 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640														
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		Y	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-					-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
06	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		Y	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 2	Y	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	1 1	44 2	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1957	-0-	-368	-0-		8	1	1949	2	Y	-0-					-0-
02	2128 N	1689	-0-	-439	-0-		1	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		43	1	2346	2	Y	-0-					-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		47	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		45	1	2028	2	Y	-0-					-0-
06	2310 N	2088	-0-	-222	-0-		45	1	2043	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330																	
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		15	1	3537	2	Y	47	47	0			8
							52	9									
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		1	1	3076	2	Y	44	44	0			8
							48	9									
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		62	1	3361	2	Y	39	40	0			7
							43	9									
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		72	1	3187	2	Y	43	42	0			8
							47	9									
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		72	1	3263	2	Y	48	47	0			9
							53	9									
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		68	1	3094	2	Y	43	43	0			9
							47	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246																	
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		10	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		1	1	2289	2	Y	-0-					-0-
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		46	1	2500	2	Y	-0-					-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		42	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		53	1	2374	2	Y	-0-					-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		52	1	2365	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298																	
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		5	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	538	-0-	-386	-0-		538	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	563	-0-	-646	-0-		10	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	485	-0-	-565	-0-		11	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-		16	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		17	1	764	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311																	
01	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	66	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340										COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL	DEPTH 10412	PERF. 8242 - 10114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	2 1	459 2	Y	8	8 0				1
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	405 2	9 9	Y	8	8 0				1
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	8 1	450 2	Y	7	7 0				1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	8 9	432 2	Y	7	7 0				1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10 1	448 2	Y	9	8 0				2
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	10 9	431 2	Y	7	7 0				2
						8 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	1 1	174 2	Y	4	4 0				1
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	153 2	3 9	Y	3	3 0				1
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	3 1	176 2	Y	1	2 0				-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	1 9	159 2	Y	4	3 0				1
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	179 2	Y	3	3 0				1
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	4 9	110 2	Y	1	2 0				-0-
						2 1								
						1 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
01	6696 X	5415	-0-	-1281	-0-	22 1	5053 2	Y	309	310 0				51
02	5992 X	4331	-0-	-1661	-0-	340 9	4005 2	Y	295	294 0				52
03	6603 X	5783	-0-	-820	-0-	1 1	5388 2	Y	268	270 0				50
04	6120 X	5270	-0-	-850	-0-	325 9	4844 2	Y	288	283 0				55
05	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	100 1	5475 2	Y	323	319 0				59
06	5610 X	5503	-0-	-107	-0-	295 9	5077 2	Y	285	285 0				59
						109 1								
						317 9								
						121 1								
						355 9								
						112 1								
						314 9								
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2		Y	-0-	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	Y	-0-	-0-				-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	8	1	1918	2	Y	29	29	0	5
02	1820 N	1738	-0-	-82	-0-	32	9	1707	2	Y	27	27	0	5
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1	1	1913	2	Y	25	25	0	5
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	30	9	1843	2	Y	26	26	0	5
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	35	1	1909	2	Y	29	29	0	5
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	28	9	1927	2	Y	26	26	0	5
						42	1							
						29	9							
						42	1							
						32	9							
						43	1							
						29	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602														
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	3	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156														
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	3	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	14	1	744	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 N	594	-0-	-212	-0-	13	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838														
01	1054 N	580	-0-	-474	-0-	2	1	566	2	Y	11	9	0	2
02	952 N	353	-0-	-599	-0-	12	9							
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	339	2	14	9	Y	13	13	0	2
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	8	1	409	2	Y	15	14	0	3
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	17	9							
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	9	1	401	2	Y	16	16	0	3
						18	9							
						7	1	306	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
						7	1	314	2	Y	10	11	0	2
						11	9							
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768														
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	9	1	2083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1	1	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	42	1	1900	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	41	1	1845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	7781 X	5970 -0-	-1811 -0-	25 1	5945 2	Y	-0-					-0-
02	6440 X	4984 -0-	-1456 -0-	2 1	4982 2	Y	-0-					-0-
03	6727 X	5406 -0-	-1321 -0-	98 1	5308 2	Y	-0-					-0-
04	6510 X	5046 -0-	-1464 -0-	111 1	4935 2	Y	-0-					-0-
05	6448 X	5084 -0-	-1364 -0-	110 1	4974 2	Y	-0-					-0-
06	5790 X	4785 -0-	-1005 -0-	103 1	4682 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630												
01	2511 N	2433 -0-	-78 -0-	10 1	2423 2	Y	-0-					-0-
02	2268 N	2155 -0-	-113 -0-	1 1	2154 2	Y	-0-					-0-
03	2480 N	2426 -0-	-54 -0-	44 1	2382 2	Y	-0-					-0-
04	2340 N	2340 -0-	-0- -0-	52 1	2288 2	Y	-0-					-0-
05	2430 N	2430 -0-	-0- -0-	53 1	2377 2	Y	-0-					-0-
06	2354 N	2354 -0-	-0- -0-	51 1	2303 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418												
01	3131 X	3035 -0-	-96 -0-	12 1	2806 2	Y	197	196	0			33
				217 9								
02	2828 X	2622 -0-	-206 -0-	1 1	2419 2	Y	184	185	0			32
				202 9								
03	3131 X	2956 -0-	-175 -0-	50 1	2723 2	Y	166	167	0			31
				183 9								
04	3053 X	3053 -0-	-0- -0-	63 1	2794 2	Y	178	175	0			34
				196 9								
05	3278 X	3278 -0-	-0- -0-	66 1	2993 2	Y	199	197	0			36
				219 9								
06	3103 X	3103 -0-	-0- -0-	63 1	2843 2	Y	179	178	0			37
				197 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
01	97 N	97 -0-	-0- -0-	97 2		Y	-0-					-0-
02	87 N	87 -0-	-0- -0-	87 2		Y	-0-					-0-
03	101 N	101 -0-	-0- -0-	2 1	99 2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92 -0-	-0- -0-	2 1	90 2	Y	-0-					-0-
05	95 N	95 -0-	-0- -0-	2 1	93 2	Y	-0-					-0-
06	92 N	92 -0-	-0- -0-	2 1	90 2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	408	-0-	-1514	-0-	18 56	1 9	334	2	Y	51	43	1	38
02	1624 N	188	-0-	-1436	-0-	8 10	1 9	170	2	Y	9	30	1	17
03	1643 N	37	-0-	-1606	-0-	1 7	1 9	29	2	Y	6	13	1	10
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1	7
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 32	1 9	316	2	Y	29	20	1	16
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 22	1 9	33	2	Y	20	20	1	16
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108														
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	8 1	1804 2	Y		-0-				-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1 1	1603 2	Y		-0-				-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	33 1	1766 2	Y		-0-				-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	36 1	1608 2	Y		-0-				-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	41 1	1834 2	Y		-0-				-0-
06	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	33 1	1490 2	Y		-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130														
01	2604 N	1903	-0-	-701	-0-	7 273	1 9	1623	2	Y	248	250	0	41
02	2212 N	1932	-0-	-280	-0-	1 281	1 9	1650	2	Y	255	251	0	45
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	37 252	1 9	2002	2	Y	229	231	0	43
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	39 270	1 9	1734	2	Y	245	241	0	47
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	43 303	1 9	1925	2	Y	275	272	0	50
06	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	41 272	1 9	1869	2	Y	247	246	0	51
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692														
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	9 1	2145 2	Y		-0-				-0-
02	1904 N	1859	-0-	-45	-0-	1 1	1858 2	Y		-0-				-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	42 1	2278 2	Y		-0-				-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	48 1	2127 2	Y		-0-				-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	47 1	2109 2	Y		-0-				-0-
06	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	41 1	1869 2	Y		-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166														
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1 39	1 9	310	2	Y	35	35	0	6
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	270 7	2 1	33	9	Y	30	31	0	5
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34 4	9 1	368	2	Y	31	30	0	6
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	34 3	9 1	158	2	Y	31	31	0	6
05	341 N	174	-0-	-167	-0-	14 2	9 1	157	2	Y	13	17	0	2
06	390 N	84	-0-	-306	-0-	2 4	1 9	78	2	Y	4	5	0	1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	7	1	1702	2	Y	-0-	-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1	1	1586	2	Y	-0-	-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	32	1	1716	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	35	1	1568	2	Y	-0-	-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	42	1	1874	2	Y	-0-	-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1717	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254												
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	15	1	3560	2	Y	-0-	-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1	1	3199	2	Y	-0-	-0-
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	69	1	3728	2	Y	-0-	-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	81	1	3570	2	Y	-0-	-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	2	Y	-0-	-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	76	1	3465	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088												
01	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	13	1	2976	2	Y	-0-	-0-
02	2968 X	2207	-0-	-761	-0-	1	1	2206	2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	58	1	3155	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2782	-0-	-398	-0-	61	1	2721	2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	70	1	3176	2	Y	-0-	-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	76	1	3449	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252												
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	5	1	1117	2	Y	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-
03	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	19	1	1004	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	820	-0-	-260	-0-	18	1	802	2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456												
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			Y	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	5	1	287	2	Y	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	5	1	224	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314												
01	620 N	316	-0-	-304	-0-	1	1	315	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	239	-0-	-265	-0-	239	2			Y	-0-	-0-
03	496 N	107	-0-	-389	-0-	2	1	105	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	Y	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852												
01	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	11	1	2679	2	Y	-0-	-0-
02	2716 X	2470	-0-	-246	-0-	1	1	2469	2	Y	-0-	-0-
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	54	1	2893	2	Y	-0-	-0-
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	67	1	2962	2	Y	-0-	-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	68	1	3054	2	Y	-0-	-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	63	1	2859	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2201 N	1087	-0-	-1114	-0-	4	1	1003	2	Y	73	72	0	12
02	2044 N	1515	-0-	-529	-0-	80	9	1428	2	Y	78	76	0	14
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1	1	1613	2	Y	69	70	0	13
04	1050 N	633	-0-	-417	-0-	30	1	556	2	Y	58	60	0	11
05	1674 N	676	-0-	-998	-0-	76	9	572	2	Y	83	79	0	15
06	1650 N	771	-0-	-879	-0-	13	1	692	2	Y	58	61	0	12
						64	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	1	1	191	2	Y	34	34	0	6
02	308 N	168	-0-	-140	-0-	37	9	10	9	Y	9	13	0	2
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	158	2	180	2	Y	53	45	0	10
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	37	40	0	7
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	58	9	185	2	Y	11	16	0	2
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	4	1	180	2	Y	9	9	0	2
						41	9							
						12	9							
						4	1							
						10	9							
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	11	1	2640	2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1	1	2000	2	Y	-0-			-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	27	1	1439	2	Y	-0-			-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	2	Y	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	2	Y	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	5	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	6	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	6	1	265	2	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	Y	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	418	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496													
01	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	8	1	1975 2	Y	52	52 0		9
						57	9						
02	1960 N	1806	-0-	-154	-0-	1	1	1751 2	Y	49	49 0		9
						54	9						
03	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	38	1	2057 2	Y	44	45 0		8
						48	9						
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1940 2	Y	47	46 0		9
						52	9						
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	45	1	2051 2	Y	54	53 0		10
						59	9						
06	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	42	1	1889 2	Y	48	48 0		10
						53	9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152													
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606													
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440 2	Y	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	847	-0-	-672	-0-	15	1	832 2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
05	1364 N	3	-0-	-1361	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	810 N	358	-0-	-452	-0-	8	1	350 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750													
01	4433 X	3956	-0-	-477	-0-	17	1	3939 2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3598	-0-	-322	-0-	1	1	3597 2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	4109	-0-	-200	-0-	75	1	4034 2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3995	-0-	-175	-0-	88	1	3907 2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	4101	-0-	-84	-0-	89	1	4012 2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3951	-0-	-39	-0-	85	1	3866 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	5 1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1011	-0-	-221	-0-	1011 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	22 1	1211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	27 1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	23 1	1024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	23 1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084													
01	4495 X	4081	-0-	-414	-0-	17 1	4032	2	Y	29	29	0	5
						32 9							
02	4004 X	3660	-0-	-344	-0-	1 1	3628	2	Y	28	28	0	5
						31 9							
03	4278 X	4031	-0-	-247	-0-	73 1	3930	2	Y	25	25	0	5
						28 9							
04	4140 X	3969	-0-	-171	-0-	87 1	3853	2	Y	26	26	0	5
						29 9							
05	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	88 1	3973	2	Y	30	30	0	5
						33 9							
06	3960 X	3944	-0-	-16	-0-	84 1	3829	2	Y	28	27	0	6
						31 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	17 1	4067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	1 1	3596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	74 1	3979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	87 1	3843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	87 1	3901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	85 1	3845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													
01	1364 N	159	-0-	-1205	-0-	1 1	124	2	Y	31	47	0	5
						34 9							
02	1204 N	132	-0-	-1072	-0-	101 2	31	9	Y	28	28	0	5
03	961 N	170	-0-	-791	-0-	2 1	105	2	Y	57	51	0	11
						63 9							
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	2 1	71	2	Y	46	48	0	9
						51 9							
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	3 1	116	2	Y	24	29	0	4
						26 9							
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	2 1	69	2	Y	55	48	0	11
						61 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833													
01	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	7 1	1697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624 N	1590	-0-	-34	-0-	1 1	1589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	33 1	1754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	38 1	1692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	38 1	1709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	36 1	1635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2046 N	1877	-0-	-169	-0-	8 1	1869 2	Y	-0-				-0-	
02	1848 N	1663	-0-	-185	-0-	1 1	1662 2	Y	-0-				-0-	
03	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	34 1	1823 2	Y	-0-				-0-	
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	41 1	1807 2	Y	-0-				-0-	
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	41 1	1870 2	Y	-0-				-0-	
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	40 1	1815 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	12 1	2758 2	Y	16	16	0		3	
						18 9								
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	1 1	2349 2	Y	16	16	0		3	
						18 9								
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	48 1	2593 2	Y	14	14	0		3	
						15 9								
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	56 1	2464 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	57 1	2554 2	Y	17	17	0		3	
						19 9								
06	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	54 1	2441 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
01	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	6 1	1315 2	Y	-0-				-0-	
02	2436 N	1416	-0-	-1020	-0-	1 1	1415 2	Y	-0-				-0-	
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	41 1	2206 2	Y	-0-				-0-	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	47 1	2103 2	Y	-0-				-0-	
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	52 1	2337 2	Y	-0-				-0-	
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	47 1	2136 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145														
01	3410 X	3138	-0-	-272	-0-	13 1	3125 2	Y	-0-				-0-	
02	3052 X	2705	-0-	-347	-0-	1 1	2704 2	Y	-0-				-0-	
03	3379 X	3126	-0-	-253	-0-	57 1	3069 2	Y	-0-				-0-	
04	3270 X	2983	-0-	-287	-0-	66 1	2917 2	Y	-0-				-0-	
05	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	67 1	3021 2	Y	-0-				-0-	
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	65 1	2959 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	Y	-0-				-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-				-0-	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	4 1	232 2	Y	-0-				-0-	
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	4 1	188 2	Y	-0-				-0-	
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	4 1	187 2	Y	-0-				-0-	
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	4 1	179 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
01	3751 X	2766	-0-	-985	-0-	12 1	2754 2	Y	-0-				-0-	
02	3304 X	2796	-0-	-508	-0-	1 1	2795 2	Y	-0-				-0-	
03	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	62 1	3328 2	Y	-0-				-0-	
04	3540 X	2709	-0-	-831	-0-	60 1	2649 2	Y	-0-				-0-	
05	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	61 1	2763 2	Y	-0-				-0-	
06	3270 X	1984	-0-	-1286	-0-	43 1	1941 2	Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	12 1	2742 2	Y	161	160	0			27
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	177 9								27
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1 1	2597 2	Y	155	155	0			26
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	171 9								29
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	50 1	2680 2	Y	138	139	0			30
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	152 9								31
						60 1	2658 2	Y	149	146	0			
						164 9								
						61 1	2745 2	Y	162	161	0			
						178 9								
						63 1	2859 2	Y	150	149	0			
						165 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	Y	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 2	Y	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558														
01	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	6 1	1376 2	Y	-0-					-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-					-0-
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	25 1	1354 2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	26 1	1166 2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	27 1	1206 2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	27 1	1245 2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420														
01	3069 X	2726	-0-	-343	-0-	12 1	2714 2	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2368	-0-	-348	-0-	1 1	2367 2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	54 1	2896 2	Y	-0-					-0-
04	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	62 1	2746 2	Y	-0-					-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	63 1	2835 2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2795	-0-	-55	-0-	60 1	2735 2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	20	1	4727	2	Y	6	6	0	1
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	7	9	4162	2	Y	6	6	0	1
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	1	1	4565	2	Y	5	5	0	1
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	85	1	4341	2	Y	5	5	0	1
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	6	9	4310	2	Y	6	6	0	1
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	98	1	4306	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
01	2387 X	2090	-0-	-297	-0-	9	1	2081	2	Y	-0-			-0-
02	2128 X	1964	-0-	-164	-0-	1	1	1963	2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	2144	-0-	-150	-0-	39	1	2105	2	Y	-0-			-0-
04	2190 X	1919	-0-	-271	-0-	42	1	1877	2	Y	-0-			-0-
05	2263 X	1874	-0-	-389	-0-	41	1	1833	2	Y	-0-			-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2127	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
01	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	6	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1217	-0-	-127	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	33	1	1789	2	Y	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	58	1	2549	2	Y	-0-			-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	58	1	2622	2	Y	-0-			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	54	1	2451	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	0	1
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-	1	0	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	Y	4	3	0	1
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	9	1	2213	2	Y	82	82	0	14
02	2156 N	1656	-0-	-500	-0-	90	9	1569	2	Y	78	78	0	14
03	2387 N	1980	-0-	-407	-0-	1	1	1869	2	Y	69	70	0	13
04	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	86	9	1851	2	Y	74	73	0	14
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	35	1	1990	2	Y	84	83	0	15
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	76	9	1874	2	Y	76	75	0	16
						42	1							
						81	9							
						44	1							
						92	9							
						41	1							
						84	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2406	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	10	1	2396	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2268 N	2154	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	1	1	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2480 N	2432	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	44	1	2388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	2325	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	51	1	2274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	2295	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	50	1	2245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506																		
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2933	2	Y	28	28	0			5
								31	9									
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2654	2	Y	26	26	0			5
								29	9									
03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2881	2	Y	23	24	0			4
								25	9									
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2792	2	Y	26	25	0			5
								29	9									
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2869	2	Y	28	28	0			5
								31	9									
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2749	2	Y	25	25	0			5
								28	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140																		
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	4587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	4734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155																		
01	5332 X	5152	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	22	1	5130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	8127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	7804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	5938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5460 X	3990	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	86	1	3904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698																		
01	1581 N	1388	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	6	1	1382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	751	-0-	-0-	-761	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	870	-0-	-0-	-711	-0-	-0-	16	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	6 1	1515 2	Y			28	28 0		5
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	31 9								
03	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1280 2	30 9	Y			27	27 0		5
04	1500 N	1274	-0-	-226	-0-	25 1	1375 2	Y			23	24 0		4
05	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	25 9								
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	27 1	1218 2	Y			26	25 0		5
						29 9								
						31 1	1383 2	Y			28	28 0		5
						31 9								
						51 1	2323 2	Y			26	26 0		5
						29 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	3 1	597 2	Y			34	34 0		6
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	37 9								
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	506 2	35 9	Y			32	32 0		6
04	630 N	391	-0-	-239	-0-	11 1	589 2	Y			27	28 0		5
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	30 9								
06	600 N	204	-0-	-396	-0-	8 1	372 2	Y			10	13 0		2
						11 9								
						10 1	442 2	Y			7	8 0		1
						8 9								
						4 1	174 2	Y			24	20 0		5
						26 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
01	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	9 1	2093 2	Y			12	12 0		2
02	1960 N	1808	-0-	-152	-0-	13 9								
03	2232 N	2033	-0-	-199	-0-	1 1	1795 2	Y			11	11 0		2
04	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	12 9								
05	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	37 1	1985 2	Y			10	10 0		2
06	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	11 9								
						41 1	1825 2	Y			10	10 0		2
						11 9								
						41 1	1831 2	Y			11	11 0		2
						12 9								
						38 1	1702 2	Y			10	10 0		2
						11 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
01	3999 X	3760	-0-	-239	-0-	16 1	3729 2	Y			14	14 0		2
02	3584 X	3341	-0-	-243	-0-	15 9								
03	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	1 1	3326 2	Y			13	13 0		2
04	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	14 9								
05	3875 X	3598	-0-	-277	-0-	68 1	3688 2	Y			12	12 0		2
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	13 9								
						79 1	3497 2	Y			13	13 0		2
						14 9								
						78 1	3503 2	Y			15	14 0		3
						17 9								
						79 1	3575 2	Y			13	13 0		3
						14 9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	1 1	160 2	Y	10	10 0				2
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	145 2	10 9	Y	9	9 0				2
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4 1	229 2	Y	9	9 0				2
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10 9	6 1	Y	9	9 0				2
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 9	6 1	Y	10	10 0				2
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 9	6 1	Y	9	9 0				2
						10 9								
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612														
01	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	10 1	2456 2	Y	89	89 0				15
02	2576 X	2305	-0-	-271	-0-	98 9	1 1	Y	84	84 0				15
03	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	1 1	2212 2	Y	75	76 0				14
04	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	92 9	46 1	Y	80	79 0				15
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	83 9	54 1	Y	90	89 0				16
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	54 1	88 9	Y	82	81 0				17
						57 1	2548 2	Y						
						99 9	56 1	Y						
						90 9	2534 2	Y						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338														
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	1 1	167 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	3 1	Y	-0-	-0-				-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 1	185 2	Y	-0-	-0-				-0-
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467														
01	7192 X	6544	-0-	-648	-0-	335 1	6196 2	Y	12	7 1				36
02	6440 X	5890	-0-	-550	-0-	13 9	269 1	Y	11	7 1				40
03	6758 X	6361	-0-	-397	-0-	12 9	304 1	Y	11	17 1				34
04	6540 X	6060	-0-	-480	-0-	12 9	273 1	Y	14	8 1				40
05	6758 X	6290	-0-	-468	-0-	15 9	269 1	Y	7	16 1				31
06	6330 X	6190	-0-	-140	-0-	8 9	319 1	Y	8	7 1				32
						9 9	5862 2	Y						
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)				//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136															
BENTSEN TRACT I				WELL #: 10		RRCID -> 288888		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8120 - 8237							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	952	2	N	-0-					-0-	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	832	2	N	-0-					-0-	
03	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	-0-		48	1	953	2	N	-0-					-0-	
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	978	2	N	-0-					-0-	
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	953	2	N	-0-					-0-	
06	960 N	813	-0-	-147	-0-	-0-		42	1	771	2	N	-0-					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566															
ECHOLS				WELL #: 1		RRCID -> 161410		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8544 - 8560							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
ECHOLS				WELL #: 2		RRCID -> 164446		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9330 - 9450							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54	
HINDE (4850 FRIO)				41537 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
BENTSEN BROS. -A-				WELL #: 5 U		RRCID -> 122129		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4854 - 4879							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOFFMAN (WILCOX)				41937 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
HOFFMAN 116				WELL #: 2		RRCID -> 212342		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16055		PERF. 13643 - 14004							
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	799	2	N	-0-					-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	741	2	N	-0-					-0-	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	649	2	N	-0-					-0-	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	334	2	N	-0-					-0-	
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	851	2	N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOFFMAN 116				WELL #: 1		RRCID -> 213792		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 13437 - 13935							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	

HOLLY BEACH (LM- 4) THOMFIELD ENERGY LLC STATE TRACT 726				42282 498 103592	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CAMERON						
				WELL #:	1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL	DEPTH	9471	PERF.	8224 -	8234		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HOME RUN (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY PALMER STATE 348				42403 248 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
				WELL #:	2	RRCID ->	175711	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	11284 -	12396		
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	258	1	1470	2	Y	29	15	1			31
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32	9	1406	2	Y	25	40	1			16
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	28	9	1578	2	Y	22	18	1			20
04		1710 N	1709	-0-	-1	-0-	187	1	1518	2	Y	20	16	1			24
05		1798 N	1762	-0-	-36	-0-	24	9	1563	2	Y	22	33	1			13
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	175	1	1611	2	Y	17	16	1			14
							200	1									
							19	9									
PALMER STATE 348				WELL #:	4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	10942 -	12140		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.	10962 -	12298		
01		2077 N	1847	-0-	-230	-0-	200	1	1647	2	N	-0-					-0-
02		1820 N	1353	-0-	-467	-0-	134	1	1219	2	N	-0-					-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	N	-0-					-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	198	1	1675	2	N	-0-					-0-
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	200	1	1703	2	N	-0-					-0-
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	235	1	1708	2	N	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	10390 -	12343		
01		1333 N	914	-0-	-419	-0-	99	1	815	2	N	-0-					-0-
02		784 N	46	-0-	-738	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	155	1	1483	2	N	-0-					-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	187	1	1592	2	N	-0-					-0-
06		1290 N	1029	-0-	-261	-0-	124	1	905	2	N	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	10360 -	12327		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY					CNTY: BROOKS														
MERIT ENERGY COMPANY																													
PALMER 347																													
WELL #: 5R										RRCID -> 191724					COMPL. DATE 08/27/2002					TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						-0-												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
PALMER STATE 348										WELL #: 6					RRCID -> 193641					COMPL. DATE 02/18/2003					TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
PALMER STATE 348										WELL #: 8					RRCID -> 200004					COMPL. DATE 11/20/2003					TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681				
01	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	206	1	1174	2	Y	79	41	1				83												
						87	9																						
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	1058	2	Y	65	107	1				41												
						72	9																						
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	Y	59	47	1				53												
						65	9																						
04	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	115	1	1034	2	Y	42	41	1				54												
						46	9																						
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	Y	56	76	1				34												
						62	9																						
06	1320 N	713	-0-	-607	-0-	74	1	598	2	Y	37	41	1				30												
						41	9																						
PALMER STATE 348										WELL #: 9					RRCID -> 206817					COMPL. DATE 04/30/2004					TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700				
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	26	1	148	2	Y	50						140												
						55	9																						
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	67						207												
						74	9																						
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	175	1	1477	2	Y	184	343	1				48												
						202	9																						
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	Y	125						173												
						138	9																						
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	161	1	1444	2	Y	105	176	1				102												
						116	9																						
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1439	2	Y	35						137												
						39	9																						
PALMER STATE 348										WELL #: 10					RRCID -> 209790					COMPL. DATE 03/13/2005					TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360				
01	1426 N	546	-0-	-880	-0-	58	1	332	2	Y	142	127	1				151												
						156	9																						
02	1092 N	946	-0-	-146	-0-	101	1	674	2	Y	155	210	1				96												
						171	9																						
03	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	95	1	803	2	Y	173	114	1				155												
						190	9																						
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	92	1	831	2	Y	140	122	1				173												
						154	9																						
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	Y	159	237	1				95												
						175	9																						
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	97	1	778	2	Y	139	122	1				112												
						153	9																						

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1194

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:		29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 05/10/2023		TOTAL DEPTH 12412		PERF.10762 - 10890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	34	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-	
PALMER STATE 348				WELL #:		11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11287 - 12390			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #:		15		RRCID -> 228843		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11147 - 11754			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:		39		RRCID -> 242304		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11240 - 11562			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:		40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11142 - 11878			
01	3875 X	3466	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	358	1	2940	2	N	153	146	1	75	
								168	9								
02	3360 X	2812	-0-	-0-	-548	-0-	-0-	265	1	2412	2	N	123	144	1	54	
								135	9								
03	3720 X	3386	-0-	-0-	-334	-0-	-0-	306	1	2927	2	N	139	144	1	49	
								153	9								
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	3200	2	N	141	108	1	82	
								155	9								
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	3245	2	N	137	147	1	72	
								151	9								
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	3113	2	N	118	147	1	43	
								130	9								

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)												CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY															
PALMER 347															
WELL #: 14												RRCID -> 272601			
												COMPL. DATE 01/21/2014			
												TOTAL DEPTH 12517			
												PERF.10142 - 12176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	267	1	1517	2	Y	190	222	1		265
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	209	9								
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	211	1	1406	2	Y	30	109	1		186
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	33	9								
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	185	1	1563	2	Y	136	114	1		208
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	150	9								
						166	1	1494	2	Y	272	213	1		267
						299	9								
						157	1	1407	2	Y	136	108	1		295
						150	9								
						161	1	1296	2	Y	148	221	1		222
						163	9								
PALMER 347												WELL #: 15			
												RRCID -> 274967			
												COMPL. DATE 08/16/2014			
												TOTAL DEPTH 12878			
												PERF.10200 - 12688			
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	330	1	1878	2	Y	121	141	1		168
02	2184 N	1895	-0-	-289	-0-	133	9								
03	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	244	1	1630	2	Y	19	69	1		118
04	2280 N	2184	-0-	-96	-0-	21	9								
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	212	1	1791	2	Y	85	72	1		131
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	94	9								
						199	1	1795	2	Y	173	135	1		169
						190	9								
						205	1	1837	2	Y	86	68	1		187
						95	9								
						235	1	1888	2	Y	94	140	1		141
						103	9								
PALMER STATE 348												WELL #: 13			
												RRCID -> 275284			
												COMPL. DATE 09/09/2014			
												TOTAL DEPTH 12720			
												PERF.11158 - 12311			
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	42	1	238	2	Y	-0-				-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	37	1	315	2	Y	-0-				-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	236	-0-	-198	-0-	24	1	212	2	Y	-0-				-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	383	2	Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. 'C'												WELL #: 41			
												RRCID -> 275305			
												COMPL. DATE 07/06/2014			
												TOTAL DEPTH 13087			
												PERF.11262 - 12879			
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	230	1	1891	2	N	281	263	1		138
02	2156 N	1769	-0-	-387	-0-	309	9								
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	151	1	1379	2	N	217	259	1		96
04	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	239	9								
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	172	1	1641	2	N	246	255	1		87
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	271	9								
						215	1	1813	2	N	251	192	1		146
						276	9								
						220	1	1868	2	N	244	261	1		129
						268	9								
						246	1	1789	2	N	209	262	1		76
						230	9								
TEXRON OPERATING, LLC												850872			
PEREZ												WELL #: 1			
												RRCID -> 286753			
												COMPL. DATE 06/07/2015			
												TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.11343 - 12149			
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	792	3	430	9	N	391	392	1		51
02	1204 N	1001	-0-	-203	-0-	792	3	209	9	N	190	193	1		48
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	716	3	209	9	N	190	193	1		45
04	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	872	3	215	9	N	195	195	1		45
05	1116 N	729	-0-	-387	-0-	523	3	206	9	N	187	188	1		44
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	814	3	213	9	N	194	194	1		44

HOME RUN (VICKSBURG 10)			42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SULLIVAN, D. J. STATE			WELL #: 12		RRCID -> 202922		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE			WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588			
01	3317 X	3171	-0-	-146	-0-	309 1	2539 2	N	294	274 1		145
						323 9						
02	2996 X	2173	-0-	-823	-0-	190 1	1734 2	N	226	271 1		100
						249 9						
03	3317 X	2836	-0-	-481	-0-	242 1	2312 2	N	256	265 1		91
						282 9						
04	3210 X	3171	-0-	-39	-0-	305 1	2580 2	N	260	199 1		152
						286 9						
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	311 1	2645 2	N	253	271 1		134
						278 9						
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	347 1	2524 2	N	217	271 1		80
						239 9						

SULLIVAN, D. J. STATE			WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'			WELL #: 41		RRCID -> 274470		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)			42405 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 2	RRCID -> 204629			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
HOOK (LOMA BLANCA)			42489 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC			850872									
CAGE RANCH II			WELL #: 6471	RRCID -> 159846			COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304		
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	90	3	11 9	Y	10	10 1	217
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	62	3	14 9	Y	13	13 1	217
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	196	3	23 9	Y	21	21 1	217
*10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	137	3	9 9	Y	8	9 1	216
*11	DLQ G-10	88	-0-	88	234	63	3	25 9	Y	23	22 1	217
*12	DLQ G-10	47	-0-	47	281	25	3	22 9	Y	20	20 1	217
*01	DLQ G-10	154	-0-	154	435	147	3	7 9	Y	6	6 1	217
*02	481 N	46	-0-	-435	-0-	31	3	15 9	Y	14	14 1	217
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185	3	11 9	Y	10	7 1	220
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		220
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	68	3	17 9	Y	15	15 1	220
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	121	3	96 9	Y	87	87 1	220
CAGE RANCH			WELL #: 7094	RRCID -> 176396			COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CAGE RANCH			WELL #: 7095	RRCID -> 176859			COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309		
01	DLQ G-10	8206	-0-	8206	28191	8206	3		Y	-0-	16 1	228
02	39070 X	10879	-0-	-28191	-0-	10835	3	44 9	Y	40	49 1	219
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8327	3	13 9	Y	12	17 1	214
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3		Y	-0-		214
05	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9019	3	40 9	Y	36	37 1	213
06	6900 X	6865	-0-	-35	-0-	6845	3	20 9	Y	18	18 1	213
CAGE RANCH			WELL #: 7097-C	RRCID -> 177219			COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
CAGE RANCH II			WELL #: 6472	RRCID -> 197879			COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36

HUBBERD (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD, WILLIAM "C1"				43118 250 169313 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
				WELL #:	3	RRCID ->	142533	COMPL.	DATE	07/25/1992	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	8662	-	8734	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1710	-0-	-57	-0-		59	1	1651	3	N	-0-					24
02	1988	N	1734	-0-	-254	-0-		61	1	1673	3	N	-0-					24
03	1891	N	1631	-0-	-260	-0-		58	1	1573	3	N	-0-					24
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		69	1	1968	3	N	-0-					24
05	1922	N	1563	-0-	-359	-0-		32	1	1531	3	N	-0-					24
06	1590	N	1347	-0-	-243	-0-		33	1	1314	3	N	-0-					24
HUBBERD, WILLIAM "C1"					WELL #:	4	RRCID ->	143493	COMPL.	DATE	11/22/1992	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8392	-	8578
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-		14	1	401	3	N	-0-					28
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-		10	1	264	3	N	-0-					28
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-		15	1	395	3	N	-0-					28
04	390	N	314	-0-	-76	-0-		10	1	304	3	N	-0-					28
05	310	N	280	-0-	-30	-0-		6	1	274	3	N	-0-					28
06	390	N	287	-0-	-103	-0-		7	1	280	3	N	-0-					28
HUBBERD, WILLIAM "C1"					WELL #:	5	RRCID ->	146480	COMPL.	DATE	04/17/1993	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8420	-	8618
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-		10	1	290	3	N	-0-					53
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-		9	1	254	3	N	-0-					53
03	279	N	237	-0-	-42	-0-		9	1	228	3	N	-0-					53
04	270	N	249	-0-	-21	-0-		9	1	240	3	N	-0-					53
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-		10	1	454	3	N	14					67
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-		15	9									67
HUBBERD, WILLIAM "C1"					WELL #:	6	RRCID ->	146561	COMPL.	DATE	07/11/1993	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8489	-	8833
01	3100	N	2436	-0-	-664	1513		83	1	2353	3	N	-0-					86
02	4271	X	2758	-0-	-1513	-0-		98	1	2660	3	N	-0-					86
03	1736	X	1506	-0-	-230	-0-		53	1	1453	3	N	-0-					86
04	1680	X	1246	-0-	-434	-0-		42	1	1204	3	N	-0-					86
05	3906	X	1190	-0-	-2716	-0-		25	1	1165	3	N	-0-					86
06	2970	X	1400	-0-	-1570	-0-		32	1	1368	3	N	-0-					86
HUBBERD, WILLIAM C 3					WELL #:	21	RRCID ->	146666	COMPL.	DATE	09/11/1993	TOTAL	DEPTH	9208	PERF.	8248	-	8504
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-		21	1	588	3	Y	-0-					5
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-		21	1	562	3	Y	-0-					5
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-		14	1	364	3	Y	-0-					5
04	600	N	346	-0-	-254	-0-		12	1	334	3	Y	-0-					5
05	651	N	241	-0-	-410	-0-		5	1	236	3	Y	-0-					5
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-		15	1	647	3	Y	-0-					5
HUBBERD, WILLIAM C 3					WELL #:	24	RRCID ->	152918	COMPL.	DATE	01/06/1995	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8267	-	8598
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOB0)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HUBBERD, WILLIAM D3														
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HUBBERD														
WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962														
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1013 3	N	4		128		
						4	9							
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	29	1	786 3	N	2		130		
						2	9							
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183 3	N	-0-		130		
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	40	1	1149 3	N	-0-		130		
05	899 N	569	-0-	-330	-0-	13	1	556 3	N	-0-		130		
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		130		
HUBBERD B														
WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HUBBERD, MARIE S. TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
HUBBERD T														
WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033														
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343 3	N	-0-		38		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249 3	N	-0-		38		
03	310 N	191	-0-	-119	-0-	6	1	185 3	N	-0-		38		
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381 3	N	-0-		38		
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	342 3	N	-0-		38		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225 3	N	-0-		38		
HUBBERD, WILLIAM A														
WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810														
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	82	1	2338 3	N	-0-		-0-		
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	78	1	2104 3	N	-0-		-0-		
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	89	1	2348 3	N	-0-		-0-		
04	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	78	1	2233 3	N	-0-		-0-		
05	2418 N	2199	-0-	-219	-0-	47	1	2152 3	N	-0-		-0-		
06	2370 N	1945	-0-	-425	-0-	46	1	1899 3	N	-0-		-0-		

HUBBERD (LOBO)			//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313														
CHARLES ALEXANDER B			WELL #:		20	RRCID -> 167946		COMPL.	DATE 03/21/1998	TOTAL	DEPTH	9489	PERF.	8264	-	8292			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHARLES ALEXANDER C			WELL #:		26	RRCID -> 169267		COMPL.	DATE 07/10/1998	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8395	-	9021			
01	1395	X	381	-0-	-1014	-0-			13	1	368	3	Y	-0-	3	1			2
02	1260	X	146	-0-	-1114	-0-			6	1	140	3	Y	-0-					2
03	1178	X	326	-0-	-852	-0-			11	1	315	3	Y	-0-					2
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-			21	1	594	3	Y	-0-	1	2	1		1
									1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-			13	1	337	3	Y	-0-					1
06	330	N	293	-0-	-37	-0-			12	1	281	3	Y	-0-					1
CHARLES ALEXANDER D			WELL #:		30	RRCID -> 170403		COMPL.	DATE 09/10/1998	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8060	-	8464			
01	899	N	817	-0-	-82	-0-			29	1	785	3	Y	-0-	3	4	1		4
									3	9									
02	868	N	765	-0-	-103	-0-			30	1	732	3	Y	-0-	3				7
									3	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-			31	1	828	3	Y	-0-					7
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-			31	1	878	3	Y	-0-	2	6	1		3
									2	9									
05	837	N	745	-0-	-92	-0-			28	1	716	3	Y	-0-	1				4
									1	9									
06	840	N	811	-0-	-29	-0-			31	1	780	3	Y	-0-					4
MARTINEZ-BARRERA GU			WELL #:		5	RRCID -> 171107		COMPL.	DATE 10/21/1998	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8060	-	8222			
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-			513	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-			495	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-			627	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-			601	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-			696	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-			623	3			N	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H.			WELL #:		24	RRCID -> 173495		COMPL.	DATE 01/28/1999	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8256	-	8290			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HUBBERD			WELL #:		34	RRCID -> 175239		COMPL.	DATE 11/04/1999	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9265	-	9688			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-			14	1	676	3	N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		5	RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8587 - 9214		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	8 1	223 3	N	-0-			13
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	247 3	N	-0-			13
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	N	-0-			13
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	N	-0-			13
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	244 3	N	-0-			13
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	147 3	N	-0-			13

HUBBERD		WELL #:		39	RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8880 - 9883		
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35 1	986 3	N	-0-			37
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	33 1	904 3	N	-0-			37
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	41 1	1071 3	N	-0-			37
04		990 N	925	-0-	-65	-0-	31 1	893 3	N	1			38
							1 9						
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	23 1	1064 3	N	-0-			38
06		990 N	931	-0-	-59	-0-	21 1	888 3	N	20			58
							22 9						

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #:		40	RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7676 - 7843		
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	N	-0-			69
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 3	N	-0-			69
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 3	N	-0-			69
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	5 1	130 3	N	-0-			69
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	278 3	N	-0-			69
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	30 1	1237 3	N	18			87
							20 9						

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		43	RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8082 - 8616		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:		44	RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 8083 - 9018		
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	35 1	985 3	Y	-0-			99
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	33 1	886 3	Y	-0-			99
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	35 1	927 3	Y	-0-			99
04		990 N	952	-0-	-38	-0-	32 1	920 3	Y	-0-			99
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	23 1	1052 3	Y	-0-			99
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	25 1	1014 3	Y	5			104
							6 9						

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:		45	RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 8056 - 8959		
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	11 1	314 3	N	-0-			50
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 1	278 3	N	-0-			50
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	315 3	N	-0-			50
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	9 1	265 3	N	-0-			50
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	6 1	276 3	N	-0-			50
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	5 1	220 3	N	8			58
							9 9						

HUBBERD (LOBO)												CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
HUBBERD, WILLIAM C 3															
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 169313															
WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	47	1	1336	3	N	-0-			113	
02	1428 N	1198	-0-	-230	-0-	43	1	1155	3	N	-0-			113	
03	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	49	1	1295	3	N	-0-			113	
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1309	3	N	18			131	
						20	9								
05	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	28	1	1278	3	N	-0-			131	
06	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	26	1	1093	3	N	-0-			131	
HUBBERD, WILLIAM "D3"												WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
HUBBERD												WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HUBBERD												WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUBBERD, WILLIAM "D3"												WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-			20	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-			20	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-			20	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-			20	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			20	
HUBBERD WILLIAM "C 3"												WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950			
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	3	N	-0-			97	
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	59	1	1609	3	N	-0-			97	
03	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	64	1	1700	3	N	-0-			97	
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	60	1	1695	3	N	18			115	
						20	9								
05	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	37	1	1671	3	N	1			116	
						1	9								
06	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	34	1	1432	3	N	13			129	
						14	9								

HUBBERD (LOBO)												CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC																
ALEXANDER, CHARLES																
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HUBBERD, WILLIAM "B2"												WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569				
01	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-				75
02	1792	N	1593	-0-	-199	-0-	56	1	1537	3	Y	-0-				75
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-				75
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	52	1	1472	3	Y	-0-				75
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	34	1	1542	3	Y	-0-				75
06	1800	N	1173	-0-	-627	-0-	28	1	1133	3	Y	11				86
							12	9								
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894				
01	403	N	151	-0-	-252	-0-	5	1	146	3	Y	-0-	2	1		1
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	5	1	129	3	Y	-0-				1
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	8	1	234	3	Y	-0-				1
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-				-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	4	1	111	3	Y	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543				
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	1	1	1		2
							1	9								
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	1				3
							1	9								
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	1				4
							1	9								
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	1	3	1		2
							1	9								
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	-0-				2
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-				2

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 8207 - 8390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22 1	586 3	Y	1
						1 9			3 1
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	21 1	518 3	Y	2
						2 9			
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21 1	573 3	Y	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	632 3	Y	1
						1 9			4 1
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23 1	596 3	Y	1
						1 9			
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	21 1	528 3	Y	-0-
HUBBERD, WILLIAM "A2"									
		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 8343 - 8680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
ALEXANDER, CHARLES									
		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126	
								PERF. 7986 - 8486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALEXANDER, CHARLES									
		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945	
								PERF. 8392 - 8703	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HUBBERD									
		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240	
								PERF. 7364 - 7384	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALEXANDER, CHARLES									
		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015	
								PERF. 7866 - 8806	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46 1	1216 3	Y	2
						2 9			3 1
02	1204 N	1123	-0-	-81	-0-	44 1	1073 3	Y	5
						6 9			
03	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	38 1	1027 3	Y	-0-
04	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	39 1	1101 3	Y	3
						3 9			8 1
05	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	41 1	1052 3	Y	1
						1 9			
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42 1	1050 3	Y	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190	
								PERF. 7222 - 8862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	30 1	796 3	Y	1
						1 9			10 1
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	30 1	738 3	Y	4
						4 9			
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	26 1	678 3	Y	-0-
04	810 N	624	-0-	-186	-0-	21 1	602 3	Y	1
						1 9			8 1
*05	868 N	561	-0-	-307	-0-	21 1	539 3	Y	1
						1 9			
06	690 N	543	-0-	-147	-0-	21 1	522 3	Y	-0-
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600	
								PERF. 8304 - 8356	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8700 - 10208	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	17 1	488 3	N	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18 1	498 3	N	-0-
03	775 N	408	-0-	-367	-0-	14 1	394 3	N	-0-
04	480 N	160	-0-	-320	-0-	5 1	155 3	N	-0-
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	9 1	423 3	N	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	12 1	544 3	N	-0-
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8154 - 8762	
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2891 3	4 9	N	4
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2643 3	14 9	N	13
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2700 3	2 9	N	2
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050	
								PERF. 7968 - 9834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900	
								PERF. 8098 - 8654	
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	44 1	1168 3	Y	2
						2 9			3 1
02	1176 N	1079	-0-	-97	-0-	42 1	1033 3	Y	4
						4 9			
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	39 1	1054 3	Y	1
						1 9			
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	36 1	1035 3	Y	2
						2 9			7 1
05	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	40 1	1027 3	Y	-0-
*06	1050 N	975	-0-	-75	-0-	37 1	937 3	Y	1
						1 9			

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		67	RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8260 - 9497		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	3	N	-0-		89
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	N	-0-		89
03		992 N	843	-0-	-149	-0-	31	1	812	3	N	-0-		89
04		900 N	791	-0-	-109	-0-	27	1	764	3	N	-0-		89
05		899 N	722	-0-	-177	-0-	15	1	700	3	N	6		95
							7	9						
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	29	1	1179	3	N	9		104
							10	9						

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		25	RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL	DEPTH	8552	PERF. 7510 - 8280		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

HUBBERD "C3"		WELL #:		69	RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL	DEPTH	9303	PERF. 8154 - 8990		
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	3	N	-0-		90
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1168	3	N	-0-		90
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	3	N	-0-		90
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	3	N	-0-		90
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	3	N	-0-		90
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	22	1	901	3	N	47		137
							52	9						

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		26	RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8032 - 8134		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

HUBBERD		WELL #:		70	RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8794 - 8930		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 8193 - 9880		
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	84	1	2392	3	N	-0-		9
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	70	1	1906	3	N	-0-		9
03	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	84	1	2216	3	N	-0-		9
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	71	1	2032	3	N	14		23
							15	9						
05	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	42	1	1920	3	N	-0-		23
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	38	1	1587	3	N	7		30
							8	9						

HUBBERD (LOB0)												43118 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC												//CONT.// 169313															
HUBBERD, WILLIAM "B2"												WELL #: 82				RRCID -> 241991				COMPL. DATE 07/31/2008				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	310	N	279	-0-		-31	-0-				9	1	270	3	Y	-0-					27						
02	252	N	183	-0-		-69	-0-				6	1	177	3	Y	-0-					27						
03	479	N	479	-0-		-0-	-0-				17	1	453	3	Y	8					35						
											9	9															
04	420	N	420	-0-		-0-	-0-				14	1	396	3	Y	9					44						
											10	9															
05	539	N	539	-0-		-0-	-0-				11	1	528	3	Y	-0-					44						
06	878	N	878	-0-		-0-	-0-				21	1	857	3	Y	-0-					44						
HUBBERD, WILLIAM "A2"												WELL #: 81				RRCID -> 242063				COMPL. DATE 01/12/2009				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393			
01	972	N	972	-0-		-0-	-0-				33	1	924	3	Y	14					86						
											15	9															
02	842	N	842	-0-		-0-	-0-				30	1	812	3	Y	-0-					86						
03	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-				37	1	970	3	Y	-0-					86						
04	930	N	929	-0-		-1	-0-				30	1	854	3	Y	41					127						
											45	9															
05	930	N	796	-0-		-134	-0-				17	1	779	3	Y	-0-					127						
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-				24	1	988	3	Y	6					133						
											7	9															
HUBBERD 59												WELL #: 84				RRCID -> 242234				COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993			
01	465	N	465	-0-		-0-	-0-				15	1	450	3	N	-0-					10						
02	476	N	223	-0-		-253	-0-				8	1	215	3	N	-0-					10						
03	421	N	421	-0-		-0-	-0-				15	1	406	3	N	-0-					10						
04	450	N	313	-0-		-137	-0-				10	1	303	3	N	-0-					10						
05	248	N	244	-0-		-4	-0-				5	1	239	3	N	-0-					10						
06	420	N	320	-0-		-100	-0-				7	1	313	3	N	-0-					10						
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
HUBBERD TRUST												WELL #: 3				RRCID -> 164149				COMPL. DATE 07/25/1997				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-						
HUBBERD "B"												WELL #: 1				RRCID -> 187911				COMPL. DATE 01/14/2002				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704			
*01	733	N	733	-0-		-0-	-0-				37	1	696	2	N	-0-					-0-						
*02	700	N	700	-0-		-0-	-0-				33	1	667	2	N	-0-					-0-						
*03	718	N	718	-0-		-0-	-0-				37	1	681	2	N	-0-					-0-						
*04	720	N	641	-0-		-79	-0-				32	1	609	2	N	-0-					-0-						
05	775	N	662	-0-		-113	-0-				33	1	629	2	N	-0-					-0-						
06	690	N	NO RPT	-0-		-690	-0-								N	NO RPT					-0-						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903 PERF. 8368 - 8780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	217 1	51	2108 2	Y	94
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	56 9	9	1966 2	Y	13
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	149 1	55	2186 2	Y	68
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	10 9	37	2076 2	Y	13
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	128 1	42	2013 2	Y	55
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	61 9	NO RPT			55
						77 1				
						41 9				
						78 1				
						46 9				

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772 PERF. 8472 - 8618
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	-0-		N	-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	28 2	N	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	10 2	N	-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		NO RPT		N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 8806 - 8854
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	-0-	52 2	Y	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	75 1	-0-	982 2	Y	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	770 2	Y	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	385 2	Y	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	609 2	Y	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		NO RPT		Y	-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7298 - 8306
*01	992 N	908	-0-	-84	-0-	44 1	-0-	864 2	N	-0-
*02	896 N	750	-0-	-146	-0-	36 1	-0-	714 2	N	-0-
*03	930 N	908	-0-	-22	-0-	47 1	-0-	861 2	N	-0-
*04	870 N	798	-0-	-72	-0-	40 1	-0-	758 2	N	-0-
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	39 1	-0-	746 2	N	-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		NO RPT		N	-0-

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280 PERF. 8940 - 9008
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	56
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	51 1	N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N	5

HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890 PERF. 8526 - 8565
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	-0-		N	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-		N	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N	1

HUBBERD (LOBO)				//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HUBBERD "C-EAST"				WELL #:	2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8654	-	8952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	252 2	N	-0-								14
*02	252 N	244	-0-	-8	-0-	12 1	232 2	N	-0-								14
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	N	-0-								14
*04	270 N	236	-0-	-34	-0-	12 1	224 2	N	-0-								14
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	12 1	223 2	N	-0-								14
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT								14

HUBBERD TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8986	-	9056			
*01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	55 1	1089 2	N	-0-								-0-
*02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	48 1	972 2	N	-0-								-0-
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58 1	1047 2	N	-0-								-0-
*04	1110 N	992	-0-	-118	-0-	50 1	942 2	N	-0-								-0-
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	50 1	942 2	N	-0-								-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT								-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)					43119 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HUBBERD "B"				WELL #:	9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7208	-	7402			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

HUBBERD "B"				WELL #:	4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7298	-	7326			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)					43124 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824												
MCCLURE NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 9716	-	9794			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								105

HUGHES (5200)					43319 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.					460054												
GARCIA 608				WELL #:	2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 5210	-	5250			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

HUGHES (6300)			43319 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
GARCIA 45			WELL #: 1			RRCID -> 218506			COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
GARCIA 45			WELL #: 2			RRCID -> 254234			COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-	
HUNDIDO (LOBO)			43593 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC			077577												
BENAVIDES, B. R.			WELL #: 1			RRCID -> 150397			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
BENAVIDES			WELL #: 2			RRCID -> 224468			COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824												
BENAVIDES, BELIA R. "C"			WELL #: 4 A			RRCID -> 082509			COMPL. DATE			N/A			
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	109	1	611	2	N	-0-	-0-		
02	672	N	357	-0-	-315	-0-	44	1	313	2	N	-0-	-0-		
03	868	N	674	-0-	-194	-0-	73	1	601	2	N	-0-	-0-		
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	82	1	613	2	N	-0-	-0-		
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	-0-	-0-		
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-	-0-		
BENAVIDES, BELIA R.-B			WELL #: 6			RRCID -> 106618			COMPL. DATE			N/A			
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	26	1	148	2	Y	-0-	-0-		
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	14	1	101	2	Y	-0-	-0-		
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	Y	-0-	-0-		
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	2	Y	-0-	-0-		
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-	-0-		
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-	-0-		

HUNDIDO (LOB0)										CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 102824															
WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	10	RRCID -> 148274	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9306 - 10308
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "C"										WELL #:	1	RRCID -> 149544	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10975	PERF. 9811 - 10346
01	14B2	EXT	159	-0-	159	1448	24	1	135 2		N	-0-			-0-
02		1489 X	41	-0-	-1448	-0-	5	1	36 2		N	-0-			-0-
03		468 X	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417 2		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158 2		N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312 2		N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239 2		N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	11	RRCID -> 150178	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9380 - 10008
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69 2		N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	8	1	57 2		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114 2		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98 2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104 2		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127 2		N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	12	RRCID -> 150705	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9623 - 9718
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	14	RRCID -> 154548	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9334 - 10346
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	15 L	RRCID -> 155904	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9320 - 10456
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOB0) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	67	1	378	2	N	-0-	-0-
02	644	N	147	-0-	-497	-0-	18	1	129	2	N	-0-	-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	94	1	768	2	N	-0-	-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	2	N	-0-	-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-	-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	N	-0-	-0-
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630													
01	744	N	454	-0-	-290	-0-	69	1	385	2	Y	-0-	-0-
02	616	N	131	-0-	-485	-0-	16	1	115	2	Y	-0-	-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	97	1	792	2	Y	-0-	-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	96	1	714	2	Y	-0-	-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	Y	-0-	-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	Y	-0-	-0-
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198													
01	5022	X	1355	-0-	-3667	-0-	259	1	1096	2	Y	-0-	-0-
02	4536	X	1845	-0-	-2691	-0-	264	1	1581	2	Y	-0-	-0-
03	4526	X	1304	-0-	-3222	-0-	214	1	1090	2	Y	-0-	-0-
04	1740	X	873	-0-	-867	-0-	144	1	729	2	Y	-0-	-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	193	1	2448	2	Y	-0-	-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	Y	-0-	-0-
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016													
RATHMELL, J.G. WELL #: 1													
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	33	1	368	2	Y	-0-	-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	27	1	286	2	Y	-0-	-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	Y	-0-	-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	38	1	341	2	Y	-0-	-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	Y	-0-	-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-	-0-
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10075 - 10534													
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-	-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-	-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-	-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	Y	-0-	-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID -> 086685		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL	DEPTH 10710	PERF.10432	- 10539
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 087825		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9432	- 10040
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	15	1	165	2	Y	-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	2	Y	-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	156	2	Y	-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL	DEPTH 10569	PERF. 9648	- 9924
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL	DEPTH 11013	PERF.10142	- 10185
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	155	1	1753	2	Y	-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	159	1	1707	2	Y	-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	217	1	2118	2	Y	-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	210	1	1866	2	Y	-0-
05	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	213	1	1775	2	Y	-0-
06	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	197	1	1663	2	Y	-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		6	RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 9328	- 10280
01	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	201	1	2270	2	Y	-0-
02	2800	X	1929	-0-	-871	-0-	164	1	1765	2	Y	-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	277	1	2698	2	Y	-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	258	1	2296	2	Y	-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	295	1	2459	2	Y	-0-
06	2880	N	2680	-0-	-200	-0-	284	1	2396	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		7	RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL	DEPTH 11802	PERF.10408	- 11395
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	67	1	761	2	Y	-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	943	2	Y	-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	113	1	1105	2	Y	-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	71	1	633	2	Y	-0-
05	1147	N	967	-0-	-180	-0-	104	1	863	2	Y	-0-
06	1170	N	789	-0-	-381	-0-	84	1	705	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		8	RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL	DEPTH 10983	PERF. 9956	- 10678
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	16	1	145	2	Y	-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	2	Y	-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOB0)										43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136							
RATHMELL, J.G.										WELL #:		7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUTIERREZ, B. G.										WELL #:		5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518	
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		101	1	1136	2	Y	-0-					-0-	
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		98	1	1055	2	Y	-0-					-0-	
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		110	1	1071	2	Y	-0-					-0-	
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		110	1	982	2	Y	-0-					-0-	
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		120	1	1001	2	Y	-0-					-0-	
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		122	1	1027	2	Y	-0-					-0-	

GUTIERREZ, B. G.										WELL #:		7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568	
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		95	1	1067	2	Y	-0-					-0-	
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		122	1	1308	2	Y	-0-					-0-	
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		116	1	1133	2	Y	-0-					-0-	
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		126	1	1121	2	Y	-0-					-0-	
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		129	1	1070	2	Y	-0-					-0-	
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		108	1	908	2	Y	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.										WELL #:		8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100	
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-		19	1	210	2	Y	-0-					-0-	
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-		20	1	213	2	Y	-0-					-0-	
03	186	N	175	-0-	-11	-0-		16	1	159	2	Y	-0-					-0-	
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-		28	1	249	2	Y	-0-					-0-	
05	186	N	141	-0-	-45	-0-		15	1	126	2	Y	-0-					-0-	
06	180	N	91	-0-	-89	-0-		10	1	81	2	Y	-0-					-0-	

SANCHEZ-MCMURREY										WELL #:		9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-	

DECARREON, G. G.										WELL #:		5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RATHMELL, J.G.										WELL #:		9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 10016	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9642 - 9688	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10604 - 11382	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9307 - 10434	
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	2	Y	-0-
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	101	1	1086	2	Y	-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	148	1	1443	2	Y	-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	153	1	1358	2	Y	-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	1450	2	Y	-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	172	1	1448	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		13	RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9806 - 10534	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14 T	RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9363 - 10418	
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	33	1	378	2	Y	-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	35	1	372	2	Y	-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	48	1	473	2	Y	-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	38	1	337	2	Y	-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	Y	-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		16	RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10430 - 10490	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOB0)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
RATHMELL, J.G.			WELL #:		15	RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 10444		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		17	RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 11412		
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		18	RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9870 - 10898		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		16	RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9762 - 10485		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		9	RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9815 - 10422		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		17	RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 10285		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		18	RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9258 - 10145		
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2043	2	Y	-0-		-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1838	2	Y	-0-		-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2113	2	Y	-0-		-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2030	2	Y	-0-		-0-
05	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	-0-	225	1	1871	2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1763	-0-	-487	-0-	-0-	187	1	1576	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOB0)			//CONT.//			43593 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:			19	RRCID -> 166316			COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 9791 - 11262			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DECARREON, G. G.			WELL #:			10	RRCID -> 167391			COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9457 - 10432			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DECARREON, G. G.			WELL #:			11	RRCID -> 174727			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9596 - 10729			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RATHMELL, J. G.			WELL #:			20	RRCID -> 175112			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 11350			PERF. 9693 - 11023			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RATHMELL, J. G.			WELL #:			21	RRCID -> 175191			COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 9517 - 10429			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RATHMELL, J. G.			WELL #:			22	RRCID -> 175689			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9349 - 10227			
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-						-0-	
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1710	2	Y	-0-						-0-	
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2320	2	Y	-0-						-0-	
04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	179	1	1595	2	Y	-0-						-0-	
05	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	186	1	1548	2	Y	-0-						-0-	
06	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	204	1	1718	2	Y	-0-						-0-	
DECARREON, G. G.			WELL #:			6	RRCID -> 176853			COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12200			PERF. 9507 - 9608			
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-						-0-	
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	9	1	96	2	Y	-0-						-0-	
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	2	Y	-0-						-0-	
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-						-0-	
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-						-0-	
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	12	1	102	2	Y	-0-						-0-	

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
RATHMELL, J. G.															
WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-				-0-
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	99	1	1064	2	Y	-0-				-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	143	1	1391	2	Y	-0-				-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	190	1	1689	2	Y	-0-				-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	160	1	1335	2	Y	-0-				-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	169	1	1428	2	Y	-0-				-0-
RATHMELL, J. G.													WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380		
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	95	1	1075	2	Y	-0-				-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	98	1	1055	2	Y	-0-				-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1045	2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	990	-0-	-150	-0-	100	1	890	2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	894	-0-	-315	-0-	96	1	798	2	Y	-0-				-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	129	1	1084	2	Y	-0-				-0-
DECARREON, G. G.													WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357		
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-				-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	23	1	245	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	28	1	276	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	29	1	258	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	32	1	270	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	29	1	245	2	Y	-0-				-0-
SANCHEZ-MCMURREY													WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649		
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-				-0-
02	1064 N	942	-0-	-122	-0-	80	1	862	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	992	-0-	-155	-0-	92	1	900	2	Y	-0-				-0-
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	103	1	918	2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	109	1	904	2	Y	-0-				-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	105	1	888	2	Y	-0-				-0-
SANCHEZ-MCMURREY													WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551		
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	250	1	2815	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2917	-0-	117	117	248	1	2669	2	Y	-0-				-0-
03	2857 N	2740	-0-	-117	-0-	255	1	2485	2	Y	-0-				-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	264	1	2355	2	Y	-0-				-0-
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	380	1	3161	2	Y	-0-				-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	Y	-0-				-0-
GUTIERREZ, B. G.													WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 10218 - 11030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SANCHEZ- MCMURREY													WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10225 - 10239		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
TALBERT, MM ESTATE																
WELL #: 1																
RRCID -> 182938																
COMPL. DATE 04/30/2001																
TOTAL DEPTH 10800																
PERF. 9875 - 10456																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	141	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	157	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1680 N	781	-0-	-899	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	173	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	167	1	1405	2	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, B. G.																
WELL #: 13																
RRCID -> 183085																
COMPL. DATE 06/15/2001																
TOTAL DEPTH 10900																
PERF. 9961 - 10628																
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY																
WELL #: 23																
RRCID -> 183989																
COMPL. DATE 05/29/2005																
TOTAL DEPTH 10900																
PERF. 6916 - 9947																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.																
WELL #: 24																
RRCID -> 183998																
COMPL. DATE 07/27/2001																
TOTAL DEPTH 10600																
PERF. 9644 - 10400																
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	108	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1055	-0-	-233	-0-	90	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1205	-0-	-190	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	122	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	764	-0-	-414	-0-	82	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	913	-0-	-257	-0-	97	1	816	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.																
WELL #: 26																
RRCID -> 185092																
COMPL. DATE 01/13/2004																
TOTAL DEPTH 11200																
PERF. 9430 - 10720																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TALBERT, MM ESTATE																
WELL #: 2																
RRCID -> 185375																
COMPL. DATE 10/30/2001																
TOTAL DEPTH 11020																
PERF. 9813 - 10620																
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	132	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	132	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY																
WELL #: 28																
RRCID -> 187981																
COMPL. DATE 02/20/2002																
TOTAL DEPTH 10505																
PERF. 10040 - 10340																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DECARREON, G. G.			WELL #:		15	RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9832	- 10510		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	199	1	2241	2	Y	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	183	1	1970	2	Y	-0-			-0-
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	226	1	2202	2	Y	-0-			-0-
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	224	1	1992	2	Y	-0-			-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	230	1	1916	2	Y	-0-			-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	219	1	1849	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 192464	COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH 10480	PERF. 9952	- 10251			
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	583	-0-	-33	-0-	50	1	533	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	647	-0-	-35	-0-	60	1	587	2	Y	-0-			-0-
04		660 N	642	-0-	-18	-0-	65	1	577	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	632	-0-	-19	-0-	68	1	564	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	572	-0-	-58	-0-	61	1	511	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 193287	COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 9984	- 10380			
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-			-0-
02		532 N	288	-0-	-244	-0-	10	1	278	2	N	-0-			-0-
03		589 N	343	-0-	-246	-0-	11	1	331	2	N	1			1
							1	9							
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-			1
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	8	1	237	2	N	-0-			1
06		330 N	221	-0-	-109	-0-	7	1	214	2	N	-0-	1	1	-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		27	RRCID -> 196146	COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL	DEPTH 11603	PERF. 11174	- 11252			
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	2	Y	-0-			-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	992	2	Y	-0-			-0-
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	2	Y	-0-			-0-
04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	107	1	951	2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	117	1	972	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	904	-0-	-296	-0-	96	1	808	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 196348	COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 10286	- 11110			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		5	RRCID -> 196957	COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL	DEPTH 11384	PERF. 10205	- 11064			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
BENAVIDES TRUST															
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	472	-0-	-172	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-	
03	806 N	570	-0-	-236	-0-	19	1	550	2	N	1			1	
						1	9								
04	750 N	635	-0-	-115	-0-	22	1	613	2	N	-0-			1	
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	11	1	299	2	N	-0-			1	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
BENAVIDES TRUST													WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RATHMELL, J. G.													WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-			-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	2	Y	-0-			-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	Y	-0-			-0-	
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			-0-	
BENAVIDES TRUST													WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENAVIDES TRUST													WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HUNDIDO (LOB0)												CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY															
RATHMELL, J. G.															
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	117	1	1315	2	Y	-0-				-0-
02	1288 N	1118	-0-	-170	-0-	95	1	1023	2	Y	-0-				-0-
03	1550 N	755	-0-	-795	-0-	70	1	685	2	Y	-0-				-0-
04	1380 N	758	-0-	-622	-0-	77	1	681	2	Y	-0-				-0-
05	1240 N	820	-0-	-420	-0-	88	1	732	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	592	-0-	-128	-0-	63	1	529	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G.												WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-				-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY												WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10342 - 10452			
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	135	1	1526	2	N	-0-				-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	2	N	-0-				-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	159	1	1549	2	N	-0-				-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	164	1	1456	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	140	1	1166	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	149	1	1260	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST												WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556			
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	47	1	1482	2	N	-0-				-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	N	-0-				-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	N	-0-				-0-
						2	9								
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	40	1	1092	2	N	-0-				-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	N	-0-				-0-
						1	9								
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	2	N	-0-				-0-
						1	9								

DECARREON, G. G.												WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE												WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938			
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-				-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	2	N	-0-				-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	8	1	67	2	N	-0-				-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-				-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOB0)			//CONT.// 43593 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.			WELL #: 33			RRCID -> 231961			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SANCHEZ- MCMURRY			WELL #: 26			RRCID -> 235684			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #: 12			RRCID -> 251692			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924					
01	2108	N	1633	-0-	-475	-0-	50	1	1583	2	N	-0-					1
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	49	1	1411	2	N	-0-					1
03	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	59	1	1738	2	N	2					3
							2	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	53	1	1443	2	N	-0-					3
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	61	1	1701	2	N	-0-					3
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	53	1	1543	2	N	1	2	1			2
							1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC			681491														
TALBERT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 221448			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927														
GUTIERREZ			WELL #: 1			RRCID -> 225000			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ			WELL #: 3			RRCID -> 235507			COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300)				43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, S.				102824									
				WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 9391 - 9400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700	
												PERF. 9395 - 9424	
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9370 - 10045	
01	1550	N	1302	-0-	-248 B	-0-	197	1	1105 2	Y	-0-		-0-
02	1540	N	524	-0-	-1016 B	-0-	65	1	459 2	Y	-0-		-0-
03	1488	N	893	-0-	-595 B	-0-	97	1	796 2	Y	-0-		-0-
04	1230	N	961	-0-	-269 B	-0-	114	1	847 2	Y	-0-		-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	61	1	773 2	Y	-0-		-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	70	1	874 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10575	
												PERF. 9326 - 10318	
01	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	77	1	434 2	Y	-0-		-0-
02	644	N	347	-0-	-297 B	-0-	43	1	304 2	Y	-0-		-0-
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	80	1	660 2	Y	-0-		-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	74	1	548 2	Y	-0-		-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	57	1	726 2	Y	-0-		-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	75	1	928 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430	
												PERF. 9378 - 9744	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"				WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9380 - 9430	
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	2	1	9 2	N	-0-		-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-		-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"				WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9334 - 9660	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)														CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 102824																		
WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																		
01		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	35	1	198	2	Y		-0-				-0-
02		280 N	158	-0-	-122	B	-0-	20	1	138	2	Y		-0-				-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	42	1	346	2	Y		-0-				-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	44	1	326	2	Y		-0-				-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	48	1	602	2	Y		-0-				-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	38	1	476	2	Y		-0-				-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT				-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446																		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y		NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y		NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y		NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y		NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y		NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y		NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A																		
01		4650 X	839	-0-	-3811	B	-0-	68	1	771	2	Y		-0-				-0-
02		4200 X	-0-	-0-	-4200	B	-0-					Y		-0-				-0-
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	B	-0-					Y		-0-				-0-
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	B	-0-					Y		-0-				-0-
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	B	-0-					Y		-0-				-0-
06		1550 X	1550	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1386	2	Y		-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640																		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
RATHMELL, J.G.																
WELL #: 2													RRCID -> 083214			
COMPL. DATE 12/07/1988													TOTAL DEPTH 10878			
PERF. 9305 - 9321																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	62	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	70	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	569	-0-	-91 B	-0-	60	1	509	2	Y	-0-					-0-
DECARREON, G. G.													WELL #: 3			
RRCID -> 092281													COMPL. DATE 03/16/1981			
TOTAL DEPTH 10600													PERF. 9306 - 9337			
01	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	157	1	1768	2	Y	-0-					-0-
02	1792 N	1703	-0-	-89 B	-0-	145	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1813	-0-	-78 B	-0-	169	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1757	-0-	-103 B	-0-	177	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1530	-0-	-361 B	-0-	164	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1680	-0-	-60 B	-0-	178	1	1502	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.													WELL #: 4			
RRCID -> 110745													COMPL. DATE 05/09/1984			
TOTAL DEPTH 10528													PERF. 9276 - 9286			
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J.G.													WELL #: 10			
RRCID -> 146966													COMPL. DATE 10/13/1993			
TOTAL DEPTH 10830													PERF. 9292 - 9452			
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J.G.													WELL #: 14C			
RRCID -> 152526													COMPL. DATE 12/20/1994			
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9363 - 9414			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RATHMELL, J. G.													WELL #: 6			
RRCID -> 152919													COMPL. DATE 01/03/1995			
TOTAL DEPTH 10610													PERF. 9328 - 9374			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RATHMELL, J.G.													WELL #: 7			
RRCID -> 155278													COMPL. DATE 07/12/1995			
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 9405 - 9509			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.			WELL #:		11	RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 9324	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
RATHMELL, J. G.													
			WELL #:		5	RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9366 - 9924	
01		3193 X	3095	-0-	-98 B	-0-	252	1	2843	2	Y	-0-	-0-
02		2884 X	2784	-0-	-100 B	-0-	237	1	2547	2	Y	-0-	-0-
03		3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	310	1	3024	2	Y	-0-	-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	307	1	2736	2	Y	-0-	-0-
05		3131 X	3056	-0-	-75 B	-0-	328	1	2728	2	Y	-0-	-0-
06		3090 X	3011	-0-	-79 B	-0-	319	1	2692	2	Y	-0-	-0-
RATHMELL, J. G.													
			WELL #:		9	RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9370 - 9516	
01		1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	130	1	1461	2	Y	-0-	-0-
02		1428 N	1382	-0-	-46 B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-	-0-
03		1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-	-0-
04		1530 N	1415	-0-	-115 B	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-	-0-
05		1519 N	1358	-0-	-161 B	-0-	146	1	1212	2	Y	-0-	-0-
06		1530 N	1356	-0-	-174 B	-0-	144	1	1212	2	Y	-0-	-0-
RATHMELL, J. G.													
			WELL #:		1	RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9348 - 9376	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
GUTIERREZ, B. G.													
			WELL #:		7	RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 9512	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DECARREON, G. G.													
			WELL #:		2	RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9428 - 9472	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
SANCHEZ-MCMURREY													
			WELL #:		17	RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 9950	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//			43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136														
RATHMELL, J. G.			WELL #:			18	RRCID -> 172597			COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	

RATHMELL, J. G.			WELL #:			13	RRCID -> 172943			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:			9	RRCID -> 173100			COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	

DECARREON, G. G.			WELL #:			9	RRCID -> 173164			COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:			19	RRCID -> 173324			COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	

DECARREON, G. G.			WELL #:			10	RRCID -> 175504			COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-	

RATHMELL, J. G.			WELL #:			16	RRCID -> 177047			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485							
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-			40	1	448	2	Y	-0-						-0-	
02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-			37	1	401	2	Y	-0-						-0-	
03	651 N	581	-0-	-70 B	-0-			54	1	527	2	Y	-0-						-0-	
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-			51	1	452	2	Y	-0-						-0-	
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-			60	1	503	2	Y	-0-						-0-	
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-			76	1	638	2	Y	-0-						-0-	

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.			WELL #:		20	RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9693 - 9874			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		17	RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 9502			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
DECARREON, G. G.			WELL #:		12	RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9318 - 9366			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		23	RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 9424			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		21	RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9517 - 9667			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		25	RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 9503			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		20	RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9601 - 9635			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)															//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: ZAPATA																																																											
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136																																																																										
RATHMELL, J. G.															WELL #: 15															RRCID -> 184419															COMPL. DATE 09/02/2001															TOTAL DEPTH 10648															PERF. 9365 - 9398														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD		*		DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																															
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
RATHMELL, J. G.															WELL #: 22															RRCID -> 184521															COMPL. DATE 06/13/2001															TOTAL DEPTH 10650															PERF. 9349 - 9477														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
SANCHEZ - MCMURREY															WELL #: 23															RRCID -> 184873															COMPL. DATE 09/23/2001															TOTAL DEPTH 10900															PERF. 9568 - 9606														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
RATHMELL, J. G.															WELL #: 29															RRCID -> 185547															COMPL. DATE 12/15/2001															TOTAL DEPTH 9511															PERF. 9348 - 9455														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
TALBERT, MM ESTATE															WELL #: 2															RRCID -> 185718															COMPL. DATE 10/14/2001															TOTAL DEPTH 11020															PERF. 9813 - 9825														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									-0-																																																														
RATHMELL, J. G.															WELL #: 28															RRCID -> 188523															COMPL. DATE 04/10/2002															TOTAL DEPTH 9672															PERF. 9408 - 9614														
01	02	03	04	05	06	155 N	51	-0-	-104	B	-1400	4	1	47	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	84 N	36	-0-	-48	B	-1400	3	1	33	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	62 N	35	-0-	-27	B	-1400	3	1	32	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	60 N	72	-0-	12	B	-1388	7	1	65	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	31 N	34	-0-	3	B	-1385	4	1	30	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	30 N	50	-0-	20	B	-1365	5	1	45	2	Y	-0-										-0-																																																														
RATHMELL, J. G.															WELL #: 31															RRCID -> 189305															COMPL. DATE 05/19/2002															TOTAL DEPTH 9675															PERF. 9296 - 9574														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														
01	02	03	04	05	06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-									-0-																																																														

HUNDIDO (9300)										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																			
RATHMELL, J. G.																			
WELL #: 27										RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-			144 1			1626 2	Y	-0-					-0-
02		1568 N	1364	-0-	-204 B	-0-			116 1			1248 2	Y	-0-					-0-
03		1736 N	227	-0-	-1509 B	-0-			21 1			206 2	Y	-0-					-0-
04		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-							Y	-0-					-0-
05		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-							Y	-0-					-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-							Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.										WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
RATHMELL, J. G.										WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502									
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
BENAVIDES TRUST										WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
DECARREON, G. G.										WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
BENAVIDES TRUST										WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
RATHMELL, J. G.										WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//			43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
DECARREON, G. G.			WELL #:			13	RRCID -> 229646			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
RATHMELL, J. G.					WELL #:		34	RRCID -> 231949			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435					
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0- B	-0-		1	1	10	2	N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	11 N		-0-	-0-	-11 B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
INDIAN POINT (FRIO CONS.)					44441 775		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313														
STATE TRACT 786					WELL #:		11	RRCID -> 058244			COMPL. DATE 03/13/1974			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 786					WELL #:		10	RRCID -> 227252			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 10220 - 10590					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
STATE TRACT 786					WELL #:		12	RRCID -> 237192			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11120 - 11154					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
STATE TRACT 786					WELL #:		3	RRCID -> 249872			COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10600 - 10610					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

J. C. MARTIN (LOBO) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				44957 500 100804	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	635	1	9653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8904	X	7132	-0-	-1772	-0-	492	1	6640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	559	1	8391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10890	X	8447	-0-	-2443	-0-	518	1	7929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11253	X	9265	-0-	-1988	-0-	564	1	8701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9960	X	8225	-0-	-1735	-0-	563	1	7662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #:	1	RRCID ->	075657	COMPL.	DATE	04/27/1978	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	9107	-	9966
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176	N	918	-0-	-258	-0-	63	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	69	1	1039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	65	1	988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	66	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	075822	COMPL.	DATE	06/03/2002	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	8898	-	9120
01	6262	X	4175	-0-	-2087	-0-	258	1	3917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5012	X	2853	-0-	-2159	-0-	197	1	2656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5952	X	2288	-0-	-3664	-0-	143	1	2145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5760	X	3663	-0-	-2097	-0-	225	1	3438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5952	X	2834	-0-	-3118	-0-	173	1	2661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4050	X	2960	-0-	-1090	-0-	202	1	2758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, ACELA				WELL #:	1	RRCID ->	077343	COMPL.	DATE	04/18/1978	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.	N/A		
01	T. A.		109	-0-	109	109	7	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		114	-0-	114	223	8	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	329	X	106	-0-	-223	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, ACELA				WELL #:	2	RRCID ->	096183	COMPL.	DATE	05/11/1995	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.	9378	-	9894
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	381	1	5787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5516	X	5132	-0-	-384	-0-	354	1	4778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6200	X	4869	-0-	-1331	-0-	304	1	4565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6000	X	4541	-0-	-1459	-0-	278	1	4263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	314	1	4836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5970	X	4805	-0-	-1165	-0-	329	1	4476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	153625	COMPL.	DATE	05/19/2002	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	8850	-	8893
01	7781	X	6852	-0-	-929	-0-	423	1	6429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7084	X	5743	-0-	-1341	-0-	396	1	5347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7843	X	6031	-0-	-1812	-0-	377	1	5654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7590	X	5738	-0-	-1852	-0-	352	1	5386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6851	X	6095	-0-	-756	-0-	371	1	5724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6630	X	5160	-0-	-1470	-0-	353	1	4807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	154233	COMPL.	DATE	11/24/2003	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8926	-	9178
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560	N	406	-0-	-154	-0-	28	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824															
WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	729	2	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	625	2	N	-0-			-0-
03	992 N	715	-0-	-277	-0-	-0-	114	1	601	2	N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	751	2	N	-0-			-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	726	2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	488	2	N	-0-			-0-
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314															
01	T. A.	771	-0-	771	3106	169	1	602	2	Y	-0-				-0-
02	3762 X	656	-0-	-3106	-0-	141	1	515	2	Y	-0-				-0-
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	163	1	858	2	Y	-0-				-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	147	1	654	2	Y	-0-				-0-
05	713 N	401	-0-	-312	-0-	85	1	316	2	Y	-0-				-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	Y	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A															
*01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	222	1	4198	2	N	-0-				1
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	219	1	4400	2	N	-0-				1
*03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	265	1	4823	2	N	-0-				1
*04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	255	1	4774	2	N	-0-				1
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	269	1	5097	2	N	-0-				1
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT				1
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A															
*01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	65	1	1229	2	N	-0-				1
*02	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	55	1	1113	2	N	-0-				1
*03	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	65	1	1192	2	N	-0-				1
*04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	59	1	1103	2	N	-0-				1
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	61	1	1156	2	N	-0-				1
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				1

J. C. MARTIN (LOBO)													CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
MARTIN, J. C.																						
WELL #: 6													RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-								
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-								
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-								
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-			-0-								
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-			-0-								
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-								
URIBE, S.													WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A	
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	352	1	3144	2	N	-0-			-0-								
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			-0-								
03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	351	1	3639	2	N	-0-			-0-								
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	339	1	3162	2	N	-0-			-0-								
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	380	1	3563	2	N	-0-			-0-								
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-								
MARTIN, J.C. ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310		PERF. N/A	
*01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	148	1	2791	2	N	-0-			1								
*02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2411	2	N	-0-			1								
*03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	138	1	2515	2	N	-0-			1								
*04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	N	-0-			1								
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	N	-0-			1								
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			1								
ZACHRY, E. B.													WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
*01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	134	1	2541	2	N	-0-			-0-								
*02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	108	1	2171	2	N	-0-			-0-								
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	139	1	2531	2	N	-0-			-0-								
*04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	128	1	2399	2	N	-0-			-0-								
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	135	1	2558	2	N	-0-			-0-								
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-								
MARTIN, J.C. ET AL													WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111		PERF. N/A	
*01	2635 N	2289	-0-	-346	-0-	115	1	2174	2	N	-0-			1								
*02	2296 N	2113	-0-	-183	-0-	100	1	2013	2	N	-0-			1								
*03	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	120	1	2180	2	N	-0-			1								
*04	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	110	1	2066	2	N	-0-			1								
05	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	118	1	2225	2	N	-0-			1								
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			1								
DE MARTINEZ, M.													WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9138 - 9178	
01	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	944	1	8438	2	N	-0-			-0-								
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-			-0-								
03	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	793	1	8221	2	N	-0-			-0-								
04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	833	1	7780	2	N	-0-			-0-								
05	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	848	1	7957	2	N	-0-			-0-								
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-								
MARTINEZ, G.													WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050		PERF. N/A	
01	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	117	1	1047	2	N	-0-			-0-								
02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	931	2			N	-0-			-0-								
03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	102	1	1055	2	N	-0-			-0-								
04	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	100	1	935	2	N	-0-			-0-								
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	991	2	N	-0-			-0-								
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-								

J. C. MARTIN (LOBO)										44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
URIBE, S.										WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9245 - 9257		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 N	57	-0-		-5	-0-		6	1	51	2	N		-0-					-0-	
02	43 N	43	-0-		-0-	-0-		43	2			N		-0-					-0-	
03	93 N	48	-0-		-45	-0-		4	1	44	2	N		-0-					-0-	
04	60 N	48	-0-		-12	-0-		5	1	43	2	N		-0-					-0-	
05	79 N	79	-0-		-0-	-0-		8	1	71	2	N		-0-					-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-		-60	-0-						N		NO RPT					-0-	
MARTINEZ, G.					WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 856 - 8872							
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
MARTIN, J. C.					WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 8968 - 9794							
*01	4283 X	4283	-0-		-0-	-0-		215	1	4068	2	N		-0-					1	
*02	3891 X	3891	-0-		-0-	-0-		185	1	3704	2	N		2					3	
								2	9											
*03	4265 X	4265	-0-		-0-	-0-		222	1	4043	2	N		-0-					3	
*04	4002 X	4002	-0-		-0-	-0-		203	1	3799	2	N		-0-					3	
05	4244 X	4244	-0-		-0-	-0-		213	1	4031	2	N		-0-					3	
06	30 X	NO RPT	-0-		-30	-0-						N		NO RPT					3	
VERGARA, G. B. ET AL					WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530		PERF. N/A							
01	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	2			N		-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N		-0-					-0-	
03	35 N	35	-0-		-0-	-0-		3	1	32	2	N		-0-					-0-	
04	95 N	95	-0-		-0-	-0-		9	1	86	2	N		-0-					-0-	
05	148 N	148	-0-		-0-	-0-		14	1	134	2	N		-0-					-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-		-30	-0-						N		NO RPT					-0-	
URIBE, S.					WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808		PERF. N/A							
01	435 N	435	-0-		-0-	-0-		44	1	391	2	N		-0-					-0-	
02	400 N	400	-0-		-0-	-0-		400	2			N		-0-					-0-	
03	808 N	808	-0-		-0-	-0-		71	1	737	2	N		-0-					-0-	
04	958 N	958	-0-		-0-	-0-		93	1	865	2	N		-0-					-0-	
05	1281 N	1281	-0-		-0-	-0-		123	1	1158	2	N		-0-					-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-						N		NO RPT					-0-	
VERGARA, C.B. ET AL					WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002		PERF. N/A							
01	1491 N	1491	-0-		-0-	-0-		150	1	1341	2	N		-0-					-0-	
02	1154 N	1154	-0-		-0-	-0-		1154	2			N		-0-					-0-	
03	2182 N	2182	-0-		-0-	-0-		192	1	1990	2	N		-0-					-0-	
04	1874 N	1874	-0-		-0-	-0-		181	1	1693	2	N		-0-					-0-	
05	1448 N	1448	-0-		-0-	-0-		139	1	1309	2	N		-0-					-0-	
06	1020 N	NO RPT	-0-		-1020	-0-						N		NO RPT					-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)														CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
BENAVIDES, B. R.																		
				//CONT.//	44957	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310													
				WELL #:	1		RRCID -> 080239				COMPL. DATE 12/08/1978				TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	3220	2	N	-0-			-0-			
*02	3024	X	2975	-0-	-49	-0-	141	1	2834	2	N	-0-			-0-			
*03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	163	1	2972	2	N	-0-			-0-			
*04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	149	1	2791	2	N	-0-			-0-			
05	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	151	1	2852	2	N	-0-			-0-			
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-			
URIBE, S.				WELL #:	5		RRCID -> 084898				COMPL. DATE 10/10/1979				TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108			
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	836	1	7479	2	N	-0-			-0-			
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-			-0-			
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	739	1	7660	2	N	-0-			-0-			
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	719	1	6714	2	N	-0-			-0-			
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	774	1	7267	2	N	-0-			-0-			
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-			
URIBE, S.				WELL #:	6		RRCID -> 086383				COMPL. DATE 01/30/1980				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626			
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-			-0-			
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-			-0-			
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	34	1	351	2	N	-0-			-0-			
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	2	N	-0-			-0-			
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	25	1	231	2	N	-0-			-0-			
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-			
VERGARA, G. B. ET AL				WELL #:	4		RRCID -> 086805				COMPL. DATE 01/17/1980				TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483			
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-			-0-			
02	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	2			N	-0-			-0-			
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	111	1	1155	2	N	-0-			-0-			
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	2	N	-0-			-0-			
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	115	1	1079	2	N	-0-			-0-			
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-			
MARSHALL, STANLEY G. ET AL				WELL #:	3		RRCID -> 098971				COMPL. DATE 12/21/1981				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624			
01	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	196	1	2327	2	N	-0-			-0-			
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	155	1	2502	2	N	-0-			-0-			
03	3100	N	3102	-0-	2	-0- 2	190	1	2912	2	N	-0-			-0-			
04	2867	N	2865	-0-	-2	-0-	174	1	2691	2	N	-0-			-0-			
05	2945	N	2767	-0-	-178	-0-	164	1	2603	2	N	-0-			-0-			
06	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-			
ZACHRY, E. B.				WELL #:	5		RRCID -> 104490				COMPL. DATE 02/14/1983				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.				WELL #:	1		RRCID -> 108655				COMPL. DATE 11/07/1983				TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125			
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	102	1	1207	2	N	-0-			-0-			
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	70	1	1122	2	N	-0-			-0-			
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	78	1	1192	2	N	-0-			-0-			
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	72	1	1108	2	N	-0-			-0-			
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	73	1	1162	2	N	-0-			-0-			
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-			

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #:		4	RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9966	- 9996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	33	1	391	2	N	-0-		-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	23	1	365	2	N	-0-		-0-
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	2	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	N	-0-		-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-
M.L.S.I., MARSHALL, S.G.													
		WELL #:		5	RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL	DEPTH 11507	PERF.10440	- 10584	
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-		-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	19	1	312	2	N	-0-		-0-
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	22	1	341	2	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.													
		WELL #:		7	RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10190	- 10200	
01	3100 N	3867	-0-	767	767	300	1	3567	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3463	-0-	663	1430	203	1	3260	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3214	-0-	114	1544	197	1	3017	2	N	-0-		-0-
04	4308 X	2764	-0-	-1544	-0-	168	1	2596	2	N	-0-		-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	162	1	2569	2	N	-0-		-0-
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTINEZ, G.													
		WELL #:		4	RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10262	- 10448	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ZACHRY, E.B													
		WELL #:		8	RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9334	- 9663	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VERGARA, G. B. ET AL													
		WELL #:		8	RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9355	- 9444	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
MARSHALL, S. G.													
		WELL #:		35	RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL	DEPTH 10498	PERF. 9445	- 9455	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
MARSHALL, S. G.			WELL #:		39	RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL	DEPTH 10793	PERF. 9294	- 10194						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	60	2	N	-0-					-0-	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	173	2	N	-0-					-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	290	2	N	-0-					-0-	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	266	2	N	-0-					-0-	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	53	2	N	-0-					-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
MANN, E & E TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 172722		COMPL. DATE 04/04/1999		TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10250	- 10328					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
MECOM, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL	DEPTH 9400	PERF. N/A						
01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-		234	1	4297	2	N	-0-					-0-	
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	3297	2	N	-0-					-0-	
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	4123	2	N	-0-					-0-	
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	3820	2	N	-0-					-0-	
05	3782 X	3473	-0-	-309	-0-	-0-		187	1	3286	2	N	-0-					-0-	
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	3823	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.				WELL #:		3	RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL	DEPTH 10285	PERF. N/A						
01	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	-0-		112	1	2049	2	N	-0-					-0-	
02	2016 X	1433	-0-	-583	-0-	-0-		76	1	1357	2	N	-0-					-0-	
03	2232 X	1403	-0-	-829	-0-	-0-		70	1	1333	2	N	-0-					-0-	
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	2042	2	N	-0-					-0-	
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	5260	2	N	-0-					-0-	
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-		283	1	4957	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.				WELL #:		2	RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. N/A						
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	242	2	N	-0-					-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	193	2	N	-0-					-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	238	2	N	-0-					-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	177	2	N	-0-					-0-	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	203	2	N	-0-					-0-	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	213	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.				WELL #:		4	RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL	DEPTH 9958	PERF. N/A						
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	758	2	N	-0-					-0-	
02	560 N	466	-0-	-94	-0-	-0-		25	1	441	2	N	-0-					-0-	
03	775 N	588	-0-	-187	-0-	-0-		29	1	559	2	N	-0-					-0-	
04	780 N	339	-0-	-441	-0-	-0-		19	1	320	2	N	-0-					-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)													CNTY: WEBB	
PALEO OIL COMPANY LLC														
MECOM, J. W.														
//CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 635131														
WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	272	1	4982	2	N	-0-			-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3806	2	N	-0-			-0-
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	260	1	4956	2	N	-0-			-0-
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	291	1	4788	2	N	-0-			-0-
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	218	1	3839	2	N	-0-			-0-
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	286	1	5012	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.														
WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.														
WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A														
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	82	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1227	-0-	-61	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	83	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	71	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	61	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	72	1	1264	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.														
WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.														
WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A														
01	775 N	467	-0-	-308	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-			-0-
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	31	1	596	2	N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-			-0-
05	744 N	453	-0-	-291	-0-	24	1	429	2	N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.														
WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	68	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	2	N	-0-			-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1096	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.														
WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644														
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	2	N	-0-			-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	N	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID -> 072220		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL	DEPTH 10128	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID -> 074275		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7568	-	7636			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 3320	-	3380			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID -> 077695		COMPL. DATE 07/24/1978		TOTAL	DEPTH 10226	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8931	-	9074			
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL	DEPTH 9575	PERF. 8930	-	9496			
01	899 N	696	-0-	-203	-0-	36	1	660	2	N	-0-					-0-
02	784 N	664	-0-	-120	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
03	806 N	652	-0-	-154	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	N	-0-					-0-
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8593	-	8754			
01	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	99	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1410	-0-	-494	-0-	75	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	116	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	118	1	2082	2	N	-0-					-0-
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	N	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1242

J. C. MARTIN (LOBO) PALEO OIL COMPANY LLC MECOM, J. W.			//CONT.// //CONT.//		44957 500 635131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
			WELL #:		25	RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8070	-	9398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	4779	-0-	-1638	-0-			247	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	5796 X	3931	-0-	-1865	-0-			209	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	6417 X	3036	-0-	-3381	-0-			151	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	5400 X	4308	-0-	-1092	-0-			247	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	4501	-0-	-1079	-0-			242	1	4259	2	N	-0-					-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-			265	1	4636	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		28	RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL	DEPTH	9216	PERF.	8504	-	9042		
01	899 N	771	-0-	-128	-0-			40	1	731	2	N	-0-					-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-			49	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			60	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			58	1	947	2	N	-0-					-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-			49	1	863	2	N	-0-					-0-
06	870 N	799	-0-	-71	-0-			43	1	756	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		31	RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7967	-	9253		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		32	RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL	DEPTH	9331	PERF.	7966	-	9172		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-					-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		34	RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL	DEPTH	9901	PERF.	8628	-	8783		
01	310 N	301	-0-	-9	-0-			16	1	285	2	N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-			18	1	320	2	N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-			17	1	331	2	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-			18	1	292	2	N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-			17	1	305	2	N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-			15	1	266	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		35	RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL	DEPTH	10114	PERF.	8844	-	9909		
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-			36	1	654	2	N	-0-					-0-
02	532 N	473	-0-	-59	-0-			25	1	448	2	N	-0-					-0-
03	496 N	445	-0-	-51	-0-			22	1	423	2	N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-			41	1	678	2	N	-0-					-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-			42	1	743	2	N	-0-					-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-			46	1	811	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		38 P	RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8648	-	9197		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-			25	1	465	2	N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-			15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-			21	1	399	2	N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-			26	1	419	2	N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-			20	1	349	2	N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-			16	1	283	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOB0) PALEO OIL COMPANY LLC MECOM, J. W.										//CONT.// 44957 500 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
										WELL #:		40 P	RRCID	-> 096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8311	-	8834
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			152	1	2784	2	N	-0-				-0-			
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117	1	2086	2	N	-0-				-0-			
03	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	-0-	-0-			88	1	1680	2	N	-0-				-0-			
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			162	1	2669	2	N	-0-				-0-			
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131	1	2303	2	N	-0-				-0-			
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			136	1	2380	2	N	-0-				-0-			
MECOM, J. W.										WELL #:		41	RRCID	-> 097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	7202	-	7375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
MECOM, J. W.										WELL #:		43 J	RRCID	-> 098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9544	-	9904
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
MECOM, J. W.										WELL #:		45 J	RRCID	-> 100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	8130	-	9040
01	403	X	349	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			18	1	331	2	N	-0-				-0-			
02	364	X	206	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			11	1	195	2	N	-0-				-0-			
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	314	2	N	-0-				-0-			
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	-0-	-0-			8	1	130	2	N	-0-				-0-			
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	-0-	-0-			11	1	197	2	N	-0-				-0-			
MECOM, J. W.										WELL #:		47	RRCID	-> 103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL	DEPTH	9182	PERF.	8132	-	8227
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71	1	1299	2	N	-0-				-0-			
02	1176	N	1008	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			54	1	954	2	N	-0-				-0-			
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	-0-	-0-			64	1	1216	2	N	-0-				-0-			
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			74	1	1210	2	N	-0-				-0-			
05	1116	N	784	-0-	-332	-0-	-0-	-0-			42	1	742	2	N	-0-				-0-			
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			111	1	1952	2	N	-0-				-0-			
MECOM, J. W.										WELL #:		48	RRCID	-> 103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8673	-	9193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
MECOM, J. W.										WELL #:		49J	RRCID	-> 104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL	DEPTH	9289	PERF.	7546	-	7804
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	1	1825	2	N	-0-				-0-			
02	1652	N	1079	-0-	-573	-0-	-0-	-0-			57	1	1022	2	N	-0-				-0-			
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			94	1	1791	2	N	-0-				-0-			
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103	1	1698	2	N	-0-				-0-			
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67	1	1171	2	N	-0-				-0-			
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97	1	1694	2	N	-0-				-0-			

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131													
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 7854 - 7944					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8408 - 9496					
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	N	-0-					-0-
05	837	N	417	-0-	-420	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH		9905	PERF. 8504 - 8782					
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	212	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	146	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	187	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	219	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	182	1	3193	2	N	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	220	1	3850	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH		10100	PERF. 8902 - 9090					
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID -> 116645		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8450 - 8536					
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID -> 120909		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH		9930	PERF. 8386 - 8582					
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	94	1	1538	2	N	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	88	1	1550	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID -> 140135		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9011 - 9034					
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8552	- 8754
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	65	1	1198	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	743	-0-	-293	-0-	39	1	704	2	N	-0-	-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2351	2	N	-0-	-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1608	2	N	-0-	-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	N	-0-	-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	83	1	1456	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8561	- 8712
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF. 8694	- 8824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8742	- 9388
01	1116 N	906	-0-	-210	-0-	47	1	859	2	N	-0-	-0-
02	812 N	487	-0-	-325	-0-	26	1	461	2	N	-0-	-0-
03	837 N	443	-0-	-394	-0-	22	1	421	2	N	-0-	-0-
04	870 N	376	-0-	-494	-0-	22	1	354	2	N	-0-	-0-
05	527 N	230	-0-	-297	-0-	12	1	218	2	N	-0-	-0-
06	420 N	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8673	- 9298
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7900	- 7920
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	292	1	5357	2	N	-0-	-0-
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	250	1	4462	2	N	-0-	-0-
03	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	279	1	5333	2	N	-0-	-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	297	1	4882	2	N	-0-	-0-
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	266	1	4672	2	N	-0-	-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	257	1	4500	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 8936	- 8988
01	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	318	1	5821	2	N	-0-	-0-
02	4648 X	4563	-0-	-85	-0-	242	1	4321	2	N	-0-	-0-
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	261	1	4982	2	N	-0-	-0-
04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	371	1	6103	2	N	-0-	-0-
05	5146 X	4951	-0-	-195	-0-	267	1	4684	2	N	-0-	-0-
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	308	1	5392	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131												
MECOM, J. W.		WELL #: 78		RRCID -> 146401		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3239	-0-	139	139	168	1	3071	2	N	-0-			-0-
02	1977 N	1838	-0-	-139	-0-	98	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	125	1	2384	2	N	-0-			-0-
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	177	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	125	1	2198	2	N	-0-			-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	142	1	2482	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 77		RRCID -> 146668		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057						
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-			-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 69		RRCID -> 146721		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 79		RRCID -> 146722		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775						
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	N	-0-			-0-
MECON, J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987						
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
MECON, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528						
01	1147 N	699	-0-	-448	-0-	36	1	663	2	N	-0-			-0-
02	924 N	521	-0-	-403	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
03	992 N	747	-0-	-245	-0-	37	1	710	2	N	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	904	2	N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID -> 162969		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7619	-	8662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	423	-0-	-166	-0-	22	1	401	2	N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-		-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	36	1	625	2	N	-0-		-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	34	1	600	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL	DEPTH 9930	PERF. 8062	-	9052
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-		-0-
03	279 N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-		-0-
05	217 N	95	-0-	-122	-0-	5	1	90	2	N	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 8583	-	9708
01	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	593	1	10864	2	N	-0-		-0-
02	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	448	1	7978	2	N	-0-		-0-
03	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	541	1	10334	2	N	-0-		-0-
04	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	653	1	10736	2	N	-0-		-0-
05	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	491	1	8620	2	N	-0-		-0-
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	554	1	9713	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 8528	-	8916
01	3100 N	3501	-0-	401	401	181	1	3320	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	4499	-0-	1699	2100	239	1	4260	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	5460	-0-	2360	4460	272	1	5188	2	N	-0-		-0-
04	9429 X	4969	-0-	-4460	-0-	285	1	4684	2	N	-0-		-0-
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	247	1	4338	2	N	-0-		-0-
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	239	1	4180	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL	DEPTH 9000	PERF. 7869	-	8643
01	1023 N	814	-0-	-209	-0-	42	1	772	2	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	N	-0-		-0-
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	41	1	672	2	N	-0-		-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	36	1	630	2	N	-0-		-0-
06	870 N	715	-0-	-155	-0-	39	1	676	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8178	-	8359
01	930 N	549	-0-	-381	-0-	28	1	521	2	N	-0-		-0-
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	45	1	797	2	N	-0-		-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	N	-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	N	-0-		-0-
05	930 N	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	2	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL	DEPTH 9995	PERF. 7720	-	9718
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-		-0-
03	310 N	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	2	N	-0-		-0-
04	330 N	110	-0-	-220	-0-	6	1	104	2	N	-0-		-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	N	-0-		-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL	DEPTH	9227	PERF. 8056 - 8748	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	889	2	N	-0-		-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	N	-0-		-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	N	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	-0-		-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID -> 168756		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL	DEPTH	9649	PERF. 9148 - 9296	
01	2325 X	1928	-0-	-397	-0-	100	1	1828	2	N	-0-		-0-
02	2100 N	1535	-0-	-565	-0-	82	1	1453	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	91	1	1742	2	N	-0-		-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	91	1	1596	2	N	-0-		-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	123	1	2156	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID -> 169896		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL	DEPTH	10702	PERF. 8878 - 10064	
01	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	294	1	5388	2	N	-0-		-0-
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	231	1	4124	2	N	-0-		-0-
03	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	287	1	5483	2	N	-0-		-0-
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	310	1	5096	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	246	1	4325	2	N	-0-		-0-
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	275	1	4814	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID -> 170035		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9096 - 9212	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-		-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	21	1	376	2	N	-0-		-0-
06	420 N	109	-0-	-311	-0-	6	1	103	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID -> 170039		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9654 - 9998	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID -> 170044		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL	DEPTH	10523	PERF. 8588 - 9737	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID -> 170334		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL	DEPTH	9029	PERF. 8023 - 8602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID -> 171104		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 8740	-	8884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1705 X	1465	-0-	-240	-0-	76	1	1389	2	N	-0-		-0-	
02	1540 X	1314	-0-	-226	-0-	70	1	1244	2	N	-0-		-0-	
03	1705 X	1690	-0-	-15	-0-	84	1	1606	2	N	-0-		-0-	
04	1650 X	1348	-0-	-302	-0-	77	1	1271	2	N	-0-		-0-	
05	1643 X	1286	-0-	-357	-0-	69	1	1217	2	N	-0-		-0-	
06	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	2	N	-0-		-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID -> 172777		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL	DEPTH 10335	PERF. 8926	-	9638	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL	DEPTH 9875	PERF. 8660	-	9003	
01	2232 X	1068	-0-	-1164	-0-	55	1	1013	2	N	-0-		-0-	
02	924 N	910	-0-	-14	-0-	48	1	862	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	54	1	1024	2	N	-0-		-0-	
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	N	-0-		-0-	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1234	2	N	-0-		-0-	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	N	-0-		-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8402	-	8694	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-	
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9852	-	9882	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-		-0-	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	N	-0-		-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	-0-		-0-	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	N	-0-		-0-	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	N	-0-		-0-	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	2	N	-0-		-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 9469	-	9684	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-		-0-	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL	DEPTH 9350	PERF. 8729	-	9137	
01	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	74	1	1355	2	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1198	-0-	-146	-0-	64	1	1134	2	N	-0-		-0-	
03	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	71	1	1353	2	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	78	1	1275	2	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	71	1	1242	2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	70	1	1233	2	N	-0-		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	6220	-	6250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	8390	-	8946
01	1953 N	1447	-0-	-506	-0-	75	1	1372	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	56	1	993	2	N	-0-				-0-
03	1240 N	924	-0-	-316	-0-	46	1	878	2	N	-0-				-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	118	1	1936	2	N	-0-				-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	N	-0-				-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8074	-	8924
01	1209 N	484	-0-	-725	-0-	25	1	459	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	413	-0-	-679	-0-	22	1	391	2	N	-0-				-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-				-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	24	1	429	2	N	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8572	-	8898
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	2	N	-0-				-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	16	1	284	2	N	-0-				-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-				-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-				-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	N	-0-				-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL	DEPTH	10219	PERF.	8400	-	8585
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8355	-	8894
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2215	2	N	-0-				-0-
02	1876 X	1866	-0-	-10	-0-	99	1	1767	2	N	-0-				-0-
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	140	1	2674	2	N	-0-				-0-
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2310	2	N	-0-				-0-
05	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	119	1	2097	2	N	-0-				-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	159	1	2791	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB										
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131																	
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008				TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 7899 - 9260							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MECOM, J. W.				WELL #:				113	RRCID -> 183446				COMPL. DATE 02/24/2001				TOTAL	DEPTH	9676	PERF. 8125 - 9004	
01	682	N		640	-0-	-42	-0-	-0-		33	1	607	2	N	-0-					-0-	
02	1033	N		1033	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	978	2	N	-0-					-0-	
03	2802	N		2802	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2663	2	N	-0-					-0-	
04	2099	N		2099	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1979	2	N	-0-					-0-	
05	1592	N		1592	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1506	2	N	-0-					-0-	
06	1977	N		1977	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1870	2	N	-0-					-0-	

MECOM, J. W.				WELL #:				115	RRCID -> 188002				COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL	DEPTH	10340	PERF. 9075 - 9310	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MECOM, J. W.				WELL #:				118	RRCID -> 194256				COMPL. DATE 03/07/2003				TOTAL	DEPTH	9630	PERF. 9075 - 9165	
01	372	N		31	-0-	-341	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-					-0-	
02	420	N		27	-0-	-393	-0-	-0-		1	1	26	2	N	-0-					-0-	
03	62	N		34	-0-	-28	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-					-0-	
04	36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	N	-0-					-0-	
05	996	N		996	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	942	2	N	-0-					-0-	
06	30	N		18	-0-	-12	-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-	

MECOM, J. W.				WELL #:				116	RRCID -> 195058				COMPL. DATE 03/30/2003				TOTAL	DEPTH	8815	PERF. 7902 - 8398	
01	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	28	N		-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	62	N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MECOM, J. W.				WELL #:				117	RRCID -> 195184				COMPL. DATE 05/07/2003				TOTAL	DEPTH	8509	PERF. 7289 - 8276	
01	403	N		251	-0-	-152	-0-	-0-		13	1	238	2	N	-0-					-0-	
02	364	N		148	-0-	-216	-0-	-0-		8	1	140	2	N	-0-					-0-	
03	310	N		145	-0-	-165	-0-	-0-		7	1	138	2	N	-0-					-0-	
04	240	N		206	-0-	-34	-0-	-0-		12	1	194	2	N	-0-					-0-	
05	207	N		207	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	196	2	N	-0-					-0-	
06	150	N		98	-0-	-52	-0-	-0-		5	1	93	2	N	-0-					-0-	

MECOM, J. W.				WELL #:				119	RRCID -> 201803				COMPL. DATE 04/30/2004				TOTAL	DEPTH	9501	PERF. 8510 - 9148	
01	434	N		367	-0-	-67	-0-	-0-		19	1	348	2	N	-0-					-0-	
02	364	N		291	-0-	-73	-0-	-0-		15	1	276	2	N	-0-					-0-	
03	372	N		340	-0-	-32	-0-	-0-		17	1	323	2	N	-0-					-0-	
04	360	N		333	-0-	-27	-0-	-0-		19	1	314	2	N	-0-					-0-	
05	351	N		351	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	332	2	N	-0-					-0-	
06	351	N		351	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	332	2	N	-0-					-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)				//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131												
MECOM, J. W.				WELL #:		121		RRCID -> 202517			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8047	-	9130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			203 1	3717	2	N	-0-				-0-		
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-			174 1	3105	2	N	-0-				-0-		
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-			194 1	3710	2	N	-0-				-0-		
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-			211 1	3474	2	N	-0-				-0-		
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-			188 1	3298	2	N	-0-				-0-		
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-			194 1	3405	2	N	-0-				-0-		
MECOM, J. W.				WELL #:		120		RRCID -> 203072			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8480	-	9056
01	22787 X	8271	-0-	-14516	-0-			428 1	7843	2	N	-0-				-0-		
02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-			319 1	5677	2	N	-0-				-0-		
03	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-			383 1	7314	2	N	-0-				-0-		
04	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-			395 1	6496	2	N	-0-				-0-		
05	8277 X	5776	-0-	-2501	-0-			311 1	5465	2	N	-0-				-0-		
06	8010 X	6011	-0-	-1999	-0-			325 1	5686	2	N	-0-				-0-		
MECOM, J. W.				WELL #:		123		RRCID -> 203508			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8093	-	8157
01	2387 N	1974	-0-	-413	-0-			102 1	1872	2	N	-0-				-0-		
02	1736 N	1229	-0-	-507	-0-			65 1	1164	2	N	-0-				-0-		
03	2015 N	1759	-0-	-256	-0-			88 1	1671	2	N	-0-				-0-		
04	1920 N	1684	-0-	-236	-0-			97 1	1587	2	N	-0-				-0-		
05	1364 N	952	-0-	-412	-0-			51 1	901	2	N	-0-				-0-		
06	1710 N	1256	-0-	-454	-0-			68 1	1188	2	N	-0-				-0-		
MECOM, J. W.				WELL #:		124		RRCID -> 204952			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9617	-	10162
01	1271 X	1100	-0-	-171	-0-			57 1	1043	2	N	-0-				-0-		
02	1120 X	1038	-0-	-82	-0-			55 1	983	2	N	-0-				-0-		
03	1364 X	782	-0-	-582	-0-			39 1	743	2	N	-0-				-0-		
04	1320 X	940	-0-	-380	-0-			54 1	886	2	N	-0-				-0-		
05	1364 X	1086	-0-	-278	-0-			58 1	1028	2	N	-0-				-0-		
06	1110 X	914	-0-	-196	-0-			49 1	865	2	N	-0-				-0-		
MECOM, J. W.				WELL #:		126		RRCID -> 205749			COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7944	-	8729
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-			74 1	1348	2	N	-0-				-0-		
02	1820 N	682	-0-	-1138	-0-			36 1	646	2	N	-0-				-0-		
03	1984 N	1435	-0-	-549	-0-			71 1	1364	2	N	-0-				-0-		
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			115 1	1897	2	N	-0-				-0-		
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			70 1	1232	2	N	-0-				-0-		
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			81 1	1414	2	N	-0-				-0-		
MECOM, J. W.				WELL #:		122		RRCID -> 206424			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8160	-	8548
01	186 N	115	-0-	-71	-0-			6 1	109	2	N	-0-				-0-		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			5 1	95	2	N	-0-				-0-		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-			6 1	121	2	N	-0-				-0-		
04	120 N	89	-0-	-31	-0-			5 1	84	2	N	-0-				-0-		
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 1	134	2	N	-0-				-0-		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7 1	117	2	N	-0-				-0-		
MECOM, J. W.				WELL #:		125		RRCID -> 206476			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7972	-	8192
01	124 N	42	-0-	-82	-0-			2 1	40	2	N	-0-				-0-		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-			4 1	78	2	N	-0-				-0-		
03	124 N	40	-0-	-84	-0-			2 1	38	2	N	-0-				-0-		
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-			5 1	79	2	N	-0-				-0-		
05	93 N	35	-0-	-58	-0-			2 1	33	2	N	-0-				-0-		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-			4 1	67	2	N	-0-				-0-		

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131											
MECOM, J. W.			WELL #:			129	RRCID -> 208212			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH	9787	PERF. 8664 - 9574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	BALANCE
01	2635 X	1927	-0-	-0-	-708	-0-		100	1	1827	2	N	-0-			-0-	
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1579	2	N	-0-			-0-	
03	1953 X	1724	-0-	-0-	-229	-0-		86	1	1638	2	N	-0-			-0-	
04	1890 X	1361	-0-	-0-	-529	-0-		78	1	1283	2	N	-0-			-0-	
05	1953 X	1330	-0-	-0-	-623	-0-		72	1	1258	2	N	-0-			-0-	
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1769	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			130	RRCID -> 208732			COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7732 - 8925		
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	320	2	N	-0-			-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	293	2	N	-0-			-0-	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	337	2	N	-0-			-0-	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	315	2	N	-0-			-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	268	2	N	-0-			-0-	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	300	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			131	RRCID -> 208813			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962 - 7972		
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	981	2	N	-0-			-0-	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	630	2	N	-0-			-0-	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	857	2	N	-0-			-0-	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	700	2	N	-0-			-0-	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	639	2	N	-0-			-0-	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	650	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			128	RRCID -> 209191			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 - 8603		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			127	RRCID -> 211224			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880 - 9234		
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1014	2	N	-0-			-0-	
02	728 N	627	-0-	-0-	-101	-0-		33	1	594	2	N	-0-			-0-	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	959	2	N	-0-			-0-	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1024	2	N	-0-			-0-	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	881	2	N	-0-			-0-	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	994	2	N	-0-			-0-	
J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)			//CONT.//			44957 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131											
MECOM, J. W.			WELL #:			94	RRCID -> 169845			COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660 - 9700		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131														
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		830 X	-0-	-0-	-830	-0-				N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
WHITE, J. H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755				N	NO RPT			-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286														
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-		-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-		-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)														44958 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310											
MARTIN, J.C.														WELL #: 9				RRCID -> 106060				COMPL. DATE 02/23/1983			
														TOTAL DEPTH 10120				PERF. 9191 - 9375							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
MARTIN, J. C.														WELL #: 10				RRCID -> 106487				COMPL. DATE 06/01/1983			
														TOTAL DEPTH 10120				PERF. 9620 - 9826							
*01	713	N	594	-0-	-119	-0-		30	1	564	2	N	-0-								-0-				
*02	560	N	497	-0-	-63	-0-		24	1	472	2	N	1								1				
								1	9																
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-		37	1	675	2	N	-0-								1				
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-		31	1	579	2	N	-0-								1				
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-		36	1	679	2	N	-0-								1				
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-							N	NO RPT							1				
MARTIN, J. C.														WELL #: 15				RRCID -> 161395				COMPL. DATE 10/16/1996			
														TOTAL DEPTH 10420				PERF. 9002 - 9110							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
J J & J (LOBO)														45044 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														102824											
MARTINEZ, L.														WELL #: 2				RRCID -> 114070				COMPL. DATE 01/15/1994			
														TOTAL DEPTH 12400				PERF. 8814 - 12240							
01	3100	N	98	-0-	-3002	3558		2	1	95	2	Y	1								8				
								1	9																
02	2800	N	206	-0-	-2594	964		205	2	1	9	Y	1								9				
03	1212	N	248	-0-	-964	-0-		247	2	1	9	Y	1					7	1		3				
04	90	N	81	-0-	-9	-0-		81	2			Y	-0-								3				
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-		37	1	306	2	Y	1								4				
								1	9																
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-		35	1	234	2	Y	-0-								4				
MARTINEZ, L.														WELL #: 3				RRCID -> 116773				COMPL. DATE 01/17/1989			
														TOTAL DEPTH 12300				PERF. 11291 - 11358							
01	3100	N	1028	-0-	-2072	6058		17	1	999	2	Y	11								27				
								12	9																
02	2800	N	895	-0-	-1905	4153		893	2	2	9	Y	2								29				
03	3100	N	1134	-0-	-1966	2187		1128	2	6	9	Y	5					23	1		11				
04	2832	N	645	-0-	-2187	-0-		644	2	1	9	Y	1								12				
05	992	N	957	-0-	-35	-0-		104	1	852	2	Y	1								13				
								1	9																
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		150	1	1011	2	Y	1								14				
								1	9																
LAUREL, SERGIO														WELL #: 6				RRCID -> 144480				COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH 12350				PERF. 8754 - 12132							
01	3162	X	1785	-0-	-1377	-0-		30	1	1755	2	Y	-0-								8				
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-		2995	2			Y	-0-								8				
03	3100	X	2797	-0-	-303	-0-		2797	2			Y	-0-								8				
04	2430	X	1193	-0-	-1237	-0-		1193	2			Y	-0-								8				
05	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-		187	1	1542	2	Y	-0-								8				
06	3120	X	1744	-0-	-1376	-0-		226	1	1518	2	Y	-0-								8				

J J & J (LOB0)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824						
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC		701613								
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 143000		COMPL. DATE		N/A		
									TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 10899 - 11078		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10877 - 11192		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HAMILTON, J. R.				348610							
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID -> 087813		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JABONCILLOS (STILLWELL)				45244 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID -> 283841		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115

JABONCILLOS (STILLWELL)			//CONT.//	45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.			//CONT.//	907320							
KIBBE-MOOS, ANNA -A-			WELL #:	1	RRCID -> 293945	COMPL. DATE 10/31/2022	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5018	- 5024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
VELA, LAZARO			WELL #:	1	RRCID -> 128140	COMPL. DATE 04/13/1988	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7720	- 7736		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JABONCILLOS (YEGUA 2)				45244 816	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
VELA, LAZARO GAS UNIT 3			WELL #:	2	RRCID -> 129134	COMPL. DATE 09/21/1988	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7680	- 7689		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VELA			WELL #:	11	RRCID -> 205364	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7094	- 7564		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)				45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
VELA, LAZARO			WELL #:	1	RRCID -> 134284	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7102	- 7185		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VELA, LAZARD			WELL #:	9	RRCID -> 199662	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7284	- 7310		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)															CAPACITY										CNTY: DUVAL									
WELDERXP LTD.															NON-ASSOCIATED																			
VELA															WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
JABONCILLOS (7200)															45244 950 NON-ASSOCIATED										ONE WELL					CNTY: DUVAL				
WELDERXP LTD.															907320																			
VELA															WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164																			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
VELA															WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564																			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)															45336 470 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: BROOKS				
D. O. G. OPERATING, LLC															196844																			
LA PRESA															WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234																			
01	14B	DENY	878	-0-	878	2277	288	1	590	9	N	536	369	1									236											
02		0 W	691	-0-	691	2968	286	1	405	9	N	368	359	1									245											
03	3614	X	646	-0-	-2968	-0-	301	1	345	9	N	314	347	1									212											
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	310	1	356	9	N	324	356	1									180											
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	284	1	387	9	N	352	348	1									184											
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	331	1	369	9	N	335	356	1									163											
LA PRESA															WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196																			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
LA PRESA															WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888																			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-											

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				//CONT.// 45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
D. O. G. OPERATING, LLC				//CONT.// 196844															
LA PRESA				WELL #: 16		RRCID -> 242091		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6960		-		7257			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA PRESA				WELL #: 19		RRCID -> 243724		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6821		-		6878			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LA PRESA				WELL #: 21		RRCID -> 244720		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6788		-		6799			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)				45336 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
D. O. G. OPERATING, LLC				196844															
LA PRESA				WELL #: 2		RRCID -> 223826		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 7801		-		7894			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LA PRESA				WELL #: 8		RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8592		-		8650			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA PRESA				WELL #: 9		RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9898		-		9960			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.// 45336 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
D. O. G. OPERATING, LLC		//CONT.// 196844															
LA PRESA		WELL #: 7		RRCID -> 233527		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PRESA		WELL #: 11		RRCID -> 237334		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141									
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PRESA		WELL #: 17		RRCID -> 242015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JARON (QUEEN CITY)		45775 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804															
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492									
01	3100	N	629	-0-	-2471	3116	60 1	551 2	Y	16	19 1						2
02	2800	N	561	-0-	-2239	877	18 9	498 2	Y	19	19 1						2
03	1257	N	380	-0-	-877	-0-	21 9	336 2	Y	12	12 1						2
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	31 1	165 2	Y	5	6 1						1
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	13 9	255 2	Y	8	8 1						1
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	6 9	303 2	Y	8	8 1						1
							19 1										
							9 9										
							21 1										
							9 9										
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435									
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

JARON (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804 PALITOS BLANCOS													45775 100 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 190810				CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2002				TOTAL DEPTH 9900				CNTY: JIM HOGG PERF. 9643 - 9663			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1		115 2	Y	4		4	1		-0-													
										4 9																						
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1		100 2	Y	4		3	1		1													
										4 9									-0-													
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		100 2	Y	3		4	1		-0-													
										3 9																						
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			7 1		100 2	Y	3		3	1		-0-													
										3 9																						
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			7 1		100 2	Y	3		3	1		-0-													
										3 9																						
MESTENA OIL & GAS COMPANY					WELL #: J 13			RRCID -> 192733			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9472 - 9502															
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	-0-	-0-			40 1		369 2	Y	10		11	1		1													
										11 9																						
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	-0-	-0-			26 1		308 2	Y	12		12	1		1													
										13 9																						
03	589 N	423	-0-	-166	-0-	-0-	-0-			35 1		374 2	Y	13		12	1		2													
										14 9																						
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1		393 2	Y	12		13	1		1													
										13 9																						
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			23 1		317 2	Y	10		10	1		1													
										11 9																						
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			25 1		370 2	Y	10		10	1		1													
										11 9																						
CONEJO					WELL #: 1			RRCID -> 223062			COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9469 - 9496															
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1		780 2	Y	22		24	1		2													
										24 9																						
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 1		626 2	Y	24		24	1		2													
										26 9																						
03	961 N	539	-0-	-422	-0-	-0-	-0-			44 1		476 2	Y	17		16	1		3													
										19 9																						
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			51 1		656 2	Y	21		22	1		2													
										23 9																						
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	-0-	-0-			43 1		592 2	Y	19		19	1		2													
										21 9																						
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1		655 2	Y	18		17	1		3													
										20 9																						
MESTENA OIL & GAS CO					WELL #: J 14			RRCID -> 225006			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9456 - 9526															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1		110 2	Y	4		3	1		1													
										4 9																						
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1		110 2	Y	4		4	1		1													
										4 9																						
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		110 2	Y	4		4	1		1													
										4 9																						
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		110 2	Y	3		3	1		1													
										3 9																						

JARON (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	3131 X	2231	-0-	-900	-0-	213 61 9	1	1957	2	Y	55	65	1		6
02	2828 X	1551	-0-	-1277	-0-	117 52 9	1	1382	2	Y	47	48	1		5
03	2542 X	1480	-0-	-1062	-0-	122 51 9	1	1307	2	Y	46	44	1		7
04	2460 X	1500	-0-	-960	-0-	104 47 9	1	1349	2	Y	43	45	1		5
05	2542 X	1646	-0-	-896	-0-	109 53 9	1	1484	2	Y	48	47	1		6
06	2160 X	1508	-0-	-652	-0-	94 42 9	1	1372	2	Y	38	38	1		6
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540															
01	868 X	446	-0-	-422	-0-	43 12 9	1	391	2	Y	11	12	1		1
02	532 X	272	-0-	-260	-0-	20 10 9	1	242	2	Y	9	9	1		1
03	527 X	294	-0-	-233	-0-	24 10 9	1	260	2	Y	9	9	1		1
04	420 N	314	-0-	-106	-0-	22 10 9	1	282	2	Y	9	9	1		1
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	20 10 9	1	266	2	Y	9	9	1		1
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	16 8 9	1	239	2	Y	7	7	1		1
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602															
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 6 9	1	178	2	Y	5	6	1		1
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	15 8 9	1	173	2	Y	7	7	1		1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 7 9	1	173	2	Y	6	6	1		1
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	12 6 9	1	159	2	Y	5	5	1		1
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	12 7 9	1	170	2	Y	6	6	1		1
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	9 4 9	1	132	2	Y	4	4	1		1
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570															
01	2015 X	730	-0-	-1285	-0-	70 20 9	1	640	2	Y	18	25	1		2
02	1820 X	435	-0-	-1385	-0-	33 17 9	1	385	2	Y	15	15	1		2
03	1767 X	290	-0-	-1477	-0-	24 10 9	1	256	2	Y	9	9	1		2
04	720 N	42	-0-	-678	-0-	3 1 9	1	38	2	Y	1	3	1		-0-
05	496 N	112	-0-	-384	-0-	7 3 9	1	102	2	Y	3	3	1		-0-
06	270 N	54	-0-	-216	-0-	3 1 9	1	50	2	Y	1	1	1		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206497	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL	DEPTH	13856	PERF.10182	- 11318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	489	1	958	2	Y	5	6	1			2
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	150	3	6	9							5
03	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	481	1	1016	2	Y	3					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9							6
05	1829 N	1539	-0-	-290	-0-	380	1	757	2	Y	5	10	1			6
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9							1
						527	1	1235	2	Y	10	4	1			
						130	3	11	9							
						447	1	981	2	Y	10	10	1			
						100	3	11	9							
						432	1	954	2	Y	7	12	1			
						101	3	8	9							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206																
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	380	1	745	2	Y	4					4
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9							4
03	1116 N	807	-0-	-309	-0-	603	1	1273	2	Y	-0-					4
04	930 N	694	-0-	-236	-0-	197	3									4
05	961 N	705	-0-	-256	-0-	250	1	498	2	Y	-0-					8
06	780 N	523	-0-	-257	-0-	59	3									5
						191	1	448	2	Y	7	3	1			
						47	3	8	9							
						204	1	448	2	Y	7	7	1			8
						45	3	8	9							
						151	1	333	2	Y	4	7	1			
						35	3	4	9							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963																
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	540	1	1057	2	Y	12	14	1			3
02	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9							8
03	3100 N	3235	-0-	135	135	539	1	1138	2	Y	5					1
04	3000 N	3256	-0-	256	391	176	3	6	9							16
05	3100 N	3300	-0-	200	591	997	1	1986	2	Y	13	20	1			14
06	3479 X	2888	-0-	-591	-0-	238	3	14	9							-0-
						899	1	2108	2	Y	25	10	1			
						221	3	28	9							
						955	1	2096	2	Y	33	35	1			
						213	3	36	9							
						830	1	1835	2	Y	25	39	1			
						195	3	28	9							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777																
01	3100 X	1712	-0-	-1388	-0-	514	1	1007	2	Y	31	52	1			38
02	2800 X	1370	-0-	-1430	-0-	157	3	34	9							69
03	3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	388	1	821	2	Y	31					43
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	127	3	34	9							61
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	552	1	1100	2	Y	28	54	1			59
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	132	3	31	9							44
						531	1	1244	2	Y	30	12	1			
						130	3	33	9							
						623	1	1368	2	Y	30	32	1			
						139	3	33	9							
						800	1	1768	2	Y	25	40	1			
						188	3	28	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT										CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										RRCID -> 219286			
COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH 12950				PERF.10240 - 11601									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	2232 X	2192	-0-	-40	-0-	171 206	1 3	1815	2	Y	-0-			1									
02	2016 X	1949	-0-	-67	-0-	156 185	1 3	1608	2	Y	-0-			1									
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	229 258	1 3	3014	2	Y	-0-			1									
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	324 317	1 3	3981	2	Y	31	28	1	4									
05	2449 X	2238	-0-	-211	-0-	154 146	1 3	1938	2	Y	-0-			4									
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	201 211	1 3	2689	2	Y	-0-			4									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT										WELL #: 5				RRCID -> 220458									
COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH 12422				PERF.10170 - 11370									
01	3069 X	2461	-0-	-608	-0-	753 231	1 3	1476	2	Y	1	6	1	11									
02	2772 X	1716	-0-	-1056	-0-	498 163	1 3	1052	2	Y	3			14									
03	3069 X	1900	-0-	-1169	-0-	586 140	1 3	1167	2	Y	6	11	1	9									
04	3030 X	2160	-0-	-870	-0-	600 148	1 3	1409	2	Y	3	1	1	11									
05	3131 X	2115	-0-	-1016	-0-	616 137	1 3	1352	2	Y	9	9	1	11									
06	2370 X	1757	-0-	-613	-0-	509 119	1 3	1125	2	Y	4	7	1	8									
E. RIETHMEYER GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 223249									
COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A									
01	1674 N	1203	-0-	-471	-0-	93 112	1 3	990	2	Y	7	7	1	31									
02	1400 N	1221	-0-	-179	-0-	98 116	1 3	1005	2	Y	2	8	1	25									
03	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	102 116	1 3	1354	2	Y	4			29									
04	1530 X	1388	-0-	-142	-0-	97 95	1 3	1187	2	Y	8	6	1	31									
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	121 115	1 3	1525	2	Y	4			35									
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	134 140	1 3	1793	2	Y	2	11	1	26									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT										WELL #: 6				RRCID -> 226937									
COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 12957				PERF.10535 - 11210									
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	294 201	1 3	1649	2	Y	48	21	1	27									
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	251 146	1 3	1140	2	Y	31			58									
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	300 147	1 3	1550	2	Y	46			104									
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	267 114	1 3	1279	2	Y	35	124	1	15									
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	294 131	1 3	1578	2	Y	33			48									
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	291 134	1 3	1547	2	Y	39	55	1	32									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT											//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 075784 WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518											CNTY: HIDALGO		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	3968 X	3912	-0-	-56	-0-		303 365	1 3	3223 21	2 9	Y	19	31	1			33							
02	3696 X	3231	-0-	-465	-0-		258 306	1 3	2656 11	2 9	Y	10	26	1			17							
03	4092 X	3743	-0-	-349	-0-		244 275	1 3	3207 17	2 9	Y	15					32							
04	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-		129 126	1 3	1587 19	2 9	Y	17	13	1			36							
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		297 282	1 3	3745 19	2 9	Y	17					53							
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		222 233	1 3	2968 11	2 9	Y	10	46	1			17							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813																								
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		888 273	1 3	1740 25	2 9	Y	23	64	1			46							
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		671 220	1 3	1418 40	2 9	Y	36					82							
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		815 194	1 3	1624 31	2 9	Y	28	59	1			51							
04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		699 172	1 3	1640 41	2 9	Y	37	15	1			73							
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		737 164	1 3	1618 53	2 9	Y	48	51	1			70							
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		726 170	1 3	1606 34	2 9	Y	31	50	1			51							
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897																								
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-		841 542	1 3	4393 25	2 9	Y	23	28	1			25							
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-		659 428	1 3	3418 9	2 9	Y	8	31	1			2							
03	4836 X	4532	-0-	-304	-0-		653 333	1 3	3537 9	2 9	Y	8					10							
04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-		838 463	1 3	5465 50	2 9	Y	45	36	1			19							
05	6913 X	5700	-0-	-1213	-0-		836 371	1 3	4474 19	2 9	Y	17					36							
06	5610 X	5164	-0-	-446	-0-		781 351	1 3	4024 8	2 9	Y	7	38	1			5							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT															
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 075784 WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	174 186	1 3	1617 2	2 9	Y	2				81
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	104 108	1 3	928 2	2 9	Y	2	63	1		20
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	118 95	1 3	1074 3	2 9	Y	3				23
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	143 110	1 3	1360 9	2 9	Y	8				31
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	154 99	1 3	1265 8	2 9	Y	7				38
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	129 89	1 3	1094 8	2 9	Y	7				45
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298															
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	357 382	1 3	3326 2	2 9	Y	2				15
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	357 372	1 3	3182 6	2 9	Y	5	14	1		6
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	399 320	1 3	3624 3	2 9	Y	3				9
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	373 289	1 3	3546 3	2 9	Y	3				12
05	3410 X	3122	-0-	-288	-0-	317 203	1 3	2598 4	2 9	Y	4				16
06	3300 X	3177	-0-	-123	-0-	312 216	1 3	2647 2	2 9	Y	2				18
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430															
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	416 286	1 3	2337 35	2 9	Y	32	99	1		46
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	386 224	1 3	1749 32	2 9	Y	29				75
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	407 200	1 3	2106 40	2 9	Y	36				111
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	414 177	1 3	1984 29	2 9	Y	26	93	1		44
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	413 184	1 3	2216 30	2 9	Y	27				71
*06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	394 182	1 3	2093 34	2 9	Y	31	44	1		58
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116															
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	383 247	1 3	2001 2	2 9	Y	-0-				40
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	447 290	1 3	2316 1	2 9	Y	1	19	1		22
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	570 292	1 3	3093 9	2 9	Y	8				30
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	350 194	1 3	2288 8	2 9	Y	7	3	1		34
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	387 171	1 3	2067 6	2 9	Y	5				39
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	400 179	1 3	2056 2	2 9	Y	-0-				39

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250833		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1684	-0-	-517	-0-			503	1	986	2	Y	37	44	1	28
								154	3	41	9					
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-			497	1	1050	2	Y	22			50
								162	3	24	9					
03	1705 N	1585	-0-	-120	-0-			483	1	963	2	Y	22	42	1	30
								115	3	24	9					
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-			491	1	1150	2	Y	25	10	1	45
								121	3	28	9					
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			488	1	1072	2	Y	34	36	1	43
								109	3	37	9					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-			492	1	1087	2	Y	20	32	1	31
								115	3	22	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 251205		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11638 - 12664					
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-			31	1	285	2	Y	-0-			6
								33	3							
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-			47	1	418	2	Y	2			8
								49	3	2	9					
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-			43	1	395	2	Y	-0-			8
								35	3							
04	330 N	280	-0-	-50	-0-			25	1	236	2	Y	-0-			8
								19	3							
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-			85	1	697	2	Y	-0-			8
								54	3							
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			99	1	840	2	Y	-0-			8
								69	3							

MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601	RRCID -> 255468		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 11422		PERF.10268 - 10315					
BTLT				WELL #: H 1												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10116 - 10274					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10272 - 10296					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)															//CONT.//					45841 050					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO									
ZONE RIDGE OPERATING, LLC															103926																													
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U															WELL #:					2					RRCID -> 173434					COMPL. DATE 05/28/1999					TOTAL DEPTH 16070					PERF.13294 - 14108				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																								
MERIT ENERGY COMPANY															561136																													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															WELL #:					4					RRCID -> 010989					COMPL. DATE 07/18/1997					TOTAL DEPTH 13370					PERF.10100 - 10370				
01	4526 X	4203	-0-	-323	-0-	129 44	1 9	4030	2	Y	40	40	0							11																								
02	3836 X	3282	-0-	-554	-0-	101 39	1 9	3142	2	Y	35	36	0							10																								
03	4278 X	3231	-0-	-1047	-0-	101 36	1 9	3094	2	Y	33	34	0							9																								
04	4140 X	3057	-0-	-1083	-0-	99 32	1 9	2926	2	Y	29	32	0							6																								
05	4278 X	3173	-0-	-1105	-0-	101 31	1 9	3041	2	Y	28	28	0							6																								
06	4080 X	3081	-0-	-999	-0-	92 32	1 9	2957	2	Y	29	29	0							6																								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															WELL #:					2					RRCID -> 010990					COMPL. DATE 01/18/1996					TOTAL DEPTH 12127					PERF.10032 - 11948				
01	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	104 20	1 9	3244	2	Y	-0-									-0-																								
02	3332 X	2848	-0-	-484	-0-	89 17	1 9	2759	2	Y	-0-									-0-																								
03	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	87 15	1 9	2666	2	Y	-0-									-0-																								
04	3570 X	2540	-0-	-1030	-0-	83 14	1 9	2457	2	Y	-0-									-0-																								
05	3534 X	3009	-0-	-525	-0-	97 13	1 9	2912	2	Y	-0-									-0-																								
06	3240 X	2697	-0-	-543	-0-	81 14	1 9	2616	2	Y	-0-									-0-																								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															WELL #:					2					RRCID -> 049497					COMPL. DATE 03/15/2004					TOTAL DEPTH 12988					PERF.11328 - 11456				
01	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	110 20	1 9	3452	2	Y	18	18	0							5																								
02	3276 X	2187	-0-	-1089	-0-	68 17	1 9	2102	2	Y	15	16	0							4																								
03	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	88 15	1 9	2693	2	Y	14	14	0							4																								
04	3510 X	3086	-0-	-424	-0-	101 14	1 9	2971	2	Y	13	14	0							3																								
05	3596 X	3161	-0-	-435	-0-	101 13	1 9	3047	2	Y	12	12	0							3																								
06	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	90 14	1 9	2918	2	Y	13	13	0							3																								
THEISS ET AL GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 052701					COMPL. DATE 01/20/1998					TOTAL DEPTH 13379					PERF.12900 - 13070				
01	1023 N	739	-0-	-284	-0-	45 33	1 1	694	2	Y	-0-									-0-																								
02	784 N	526	-0-	-258	-0-	33 38	1 1	493	2	Y	-0-									-0-																								
03	868 N	682	-0-	-186	-0-	38 48	1 1	644	2	Y	-0-									-0-																								
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48 49	1 1	832	2	Y	-0-									-0-																								
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49 47	1 1	807	2	Y	-0-									-0-																								
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-			734	2	Y	-0-									-0-																								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	8011	-0-	-204	-0-	246 56 9	1 7709	2	Y	51	51 0			13
02	7168 X	7088	-0-	-80	-0-	219 48 9	1 6821	2	Y	44	45 0			12
03	7936 X	7633	-0-	-303	-0-	240 46 9	1 7347	2	Y	42	43 0			11
04	7740 X	7252	-0-	-488	-0-	237 41 9	1 6974	2	Y	37	41 0			7
05	7998 X	7364	-0-	-634	-0-	235 39 9	1 7090	2	Y	35	35 0			7
06	7740 X	7000	-0-	-740	-0-	209 40 9	1 6751	2	Y	36	36 0			7
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764														
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 9	1 365	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	11 9	1 340	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 9	1 339	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	9 9	1 271	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	18 9	1 528	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16 9	1 508	2	Y	-0-	-0-			-0-
DAVIS, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244														
01	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	99 9	1 1522	2	Y	8	8 0			2
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	100 8 9	1 1507	2	Y	7	7 0			2
03	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	86 7 9	1 1444	2	Y	6	6 0			2
04	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	81 6 9	1 1389	2	Y	5	6 0			1
05	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	93 6 9	1 1540	2	Y	5	5 0			1
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	112 6 9	1 1747	2	Y	5	5 0			1
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714														
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	95 1	1 2974	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2912 X	2820	-0-	-92	-0-	88 1	1 2732	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3224 X	3066	-0-	-158	-0-	97 1	1 2969	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	98 1	1 2886	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	98 1	1 2954	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	87 1	1 2814	2	Y	-0-	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366														
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	51 147 9	1 782	2	Y	134	135 0			35
02	924 N	881	-0-	-43	-0-	47 132 9	1 702	2	Y	120	122 0			33
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	46 140 9	1 780	2	Y	127	126 0			34
04	960 N	910	-0-	-50	-0-	43 125 9	1 742	2	Y	114	125 0			23
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	43 116 9	1 703	2	Y	105	106 0			22
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	49 114 9	1 764	2	Y	104	105 0			21

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136																
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	

DAVIS, W.J.				WELL #:		4	RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965		- 13844							
01	3689	X	3096	-0-	-593	-0-		189	1	2907	2	Y	-0-								-0-	
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-		192	1	2892	2	Y	-0-								-0-	
03	3689	X	3498	-0-	-191	-0-		197	1	3301	2	Y	-0-								-0-	
04	3540	X	2971	-0-	-569	-0-		163	1	2808	2	Y	-0-								-0-	
05	3565	X	3008	-0-	-557	-0-		172	1	2836	2	Y	-0-								-0-	
06	3390	X	2916	-0-	-474	-0-		175	1	2741	2	Y	-0-								-0-	

DAVIS, W.J.				WELL #:		5	RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934		- 12122							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
06	14B	DENY	13	-0-	13	-0-	13	3	2	10	9	Y	9				7	0			2	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785		- 10805							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
06	14B	DENY	1438	-0-	1438	-0-	1438	43	1	1374	2	Y	19				15	0			4	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437		PERF.10194		- 11414							
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-		215	1	6717	2	Y	-0-								-0-	
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-		186	1	5782	2	Y	-0-								-0-	
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-		210	1	6425	2	Y	-0-								-0-	
04	6720	X	6154	-0-	-566	-0-		202	1	5952	2	Y	-0-								-0-	
05	6944	X	6668	-0-	-276	-0-		214	1	6454	2	Y	-0-								-0-	
06	6720	X	6243	-0-	-477	-0-		188	1	6055	2	Y	-0-								-0-	

DAVIS, W.J.				WELL #:		7	RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12083		- 12340							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	13 1	400 2	Y	-0-			-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12 1	360 2	Y	-0-			-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13 1	411 2	Y	-0-			-0-	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 2	Y	-0-			-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	17 1	505 2	Y	-0-			-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15 1	473 2	Y	-0-			-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10778 - 11154			
01	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	234 1	3593 2	Y	58	58 0		15	
02	4228 X	3898	-0-	-330	-0-	239 1	3603 2	Y	51	52 0		14	
03	4681 X	4426	-0-	-255	-0-	246 1	4127 2	Y	48	49 0		13	
04	4440 X	4005	-0-	-435	-0-	217 1	3742 2	Y	42	46 0		9	
05	4588 X	3760	-0-	-828	-0-	212 1	3505 2	Y	39	40 0		8	
06	4290 X	3505	-0-	-785	-0-	208 1	3252 2	Y	41	41 0		8	
DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10408 - 10420			
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	276 1	4238 2	Y	-0-			-0-	
02	1400 X	739	-0-	-661	-0-	46 1	693 2	Y	-0-			-0-	
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-	
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-	
06	1500 X	991	-0-	-509	-0-	60 1	931 2	Y	-0-			-0-	
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12254 - 12264			
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	171 1	2629 2	Y	-0-			-0-	
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	163 1	2456 2	Y	-0-			-0-	
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	169 1	2845 2	Y	-0-			-0-	
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	147 1	2540 2	Y	-0-			-0-	
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	152 1	2504 2	Y	-0-			-0-	
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	151 1	2365 2	Y	-0-			-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11318 - 11467			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	98 1	2954 2	Y	43	34 0		9	
06	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	272 1	8783 2	Y	195	164 0		40	
DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111		PERF. 1620 - 1848			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2038	-0-	-101	-0-			124 8	1 9	1906	2	Y	7	7 0				2
02	1904 N	1839	-0-	-65	-0-			114 8	1 9	1717	2	Y	7	7 0				2
03	2263 N	2176	-0-	-87	-0-			122 7	1 9	2047	2	Y	6	6 0				2
04	1980 N	1973	-0-	-7	-0-			108 6	1 9	1859	2	Y	5	6 0				1
05	2046 N	1984	-0-	-62	-0-			113 6	1 9	1865	2	Y	5	5 0				1
06	2100 N	1919	-0-	-181	-0-			115 6	1 9	1798	2	Y	5	5 0				1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660						
01	2046 N	1832	-0-	-214	-0-			57 1	1 1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1876 N	1546	-0-	-330	-0-			48 1	1 1	1498	2	Y	-0-					-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			61 1	1 1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			69 1	1 1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-			86 1	1 1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-			68 1	1 1	2185	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	14444	-0-	14444	14444			746 1	1 1	12533	2	Y	1059	773 0				286
								1165 9										
04	14B DENY	15956	-0-	15956	30400			815 1	1 1	14054	2	Y	988	1074 0				200
								1087 9										
05	14B DENY	11638	-0-	11638	42038			606 1	1 1	10002	2	Y	936	940 0				196
								1030 9										
*06	51935 X	9897	-0-	-42038	-0-			534 1	1 1	8344	2	Y	926	932 0				190
								1019 9										

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183		PERF.10705 - 10848						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3058					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3058					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3058					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			3058					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			3058					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			3058					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45841 050 561136 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
DAVIS, W. J.				WELL #:		6	RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901		PERF.12408		- 12522					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B DENY	325	-0-	325	325	325		13	1	204	2	Y	98	78	0					20
										108	9									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965		PERF.10490		- 10670					
01	14B2 EXT	6350	-0-	6350	9164	196	1	6133	2	Y	19	16	0							5
										21	9									
02	16898 X	7734	-0-	-9164	-0-	240	1	7474	2	Y	18	18	0							5
										20	9									
03	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	254	1	7768	2	Y	17	17	0							5
										19	9									
04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	245	1	7211	2	Y	15	17	0							3
										17	9									
05	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	238	1	7173	2	Y	14	14	0							3
										15	9									
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	206	1	6650	2	Y	15	15	0							3
										17	9									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10280		- 12790					
01	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	71	1	1083	2	Y	23	24	0							6
										25	9									
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	93	1	1407	2	Y	28	26	0							8
										31	9									
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1472	2	Y	22	24	0							6
										24	9									
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1624	2	Y	21	23	0							4
										23	9									
05	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	87	1	1442	2	Y	20	20	0							4
										22	9									
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	99	1	1548	2	Y	23	22	0							5
										25	9									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10280		- 10908					
01	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	127	1	1957	2	Y	25	25	0							7
										28	9									
02	2072 N	1918	-0-	-154	-0-	118	1	1777	2	Y	21	22	0							6
										23	9									
03	2480 N	1721	-0-	-759	-0-	95	1	1604	2	Y	20	21	0							5
										22	9									
04	2040 N	1615	-0-	-425	-0-	87	1	1507	2	Y	19	20	0							4
										21	9									
05	2139 N	1675	-0-	-464	-0-	95	1	1561	2	Y	17	17	0							4
										19	9									
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	93	1	1446	2	Y	18	18	0							4
										20	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 143612															
COMPL. DATE 01/03/2003															
TOTAL DEPTH 14012															
PERF.11013 - 11302															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	67	1	2082	2	Y	-0-			-0-	
02	1988 N	1937	-0-	-51	-0-	60	1	1877	2	Y	-0-			-0-	
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	67	1	2052	2	Y	-0-			-0-	
04	2070 N	2018	-0-	-52	-0-	66	1	1952	2	Y	-0-			-0-	
05	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	67	1	2015	2	Y	-0-			-0-	
06	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	60	1	1924	2	Y	-0-			-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 145201															
COMPL. DATE 02/24/1993															
TOTAL DEPTH 13210															
PERF.10916 - 12560															
01	2728 X	1132	-0-	-1596	-0-	68	1	1043	2	Y	19	19	0	5	
						21	9								
02	2464 X	691	-0-	-1773	-0-	42	1	629	2	Y	18	18	0	5	
						20	9								
03	2666 X	663	-0-	-2003	-0-	36	1	609	2	Y	16	17	0	4	
						18	9								
04	1920 X	558	-0-	-1362	-0-	30	1	511	2	Y	15	16	0	3	
						17	9								
05	1426 X	455	-0-	-971	-0-	25	1	416	2	Y	13	13	0	3	
						14	9								
06	1110 X	496	-0-	-614	-0-	29	1	452	2	Y	14	14	0	3	
						15	9								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 145836															
COMPL. DATE 04/16/1993															
TOTAL DEPTH 13197															
PERF.10724 - 12436															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DAVIS, W.J.															
WELL #: 11															
RRCID -> 149887															
COMPL. DATE 05/18/1994															
TOTAL DEPTH 13877															
PERF.12252 - 13908															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DAVIS, W.J.															
WELL #: 10															
RRCID -> 150932															
COMPL. DATE 05/19/2003															
TOTAL DEPTH 13810															
PERF.11900 - 12598															
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			-0-	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-			-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			-0-	
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-	
06	270 N	35	-0-	-235	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 152629															
COMPL. DATE 03/04/2004															
TOTAL DEPTH 12729															
PERF.10188 - 10198															
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1276

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	45841 050 561136	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
				WELL #:	8	RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL	DEPTH	14190	PERF.13394	- 13744					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			1					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			1					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			1					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			1					Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	21	RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	9504	- 10205				
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		37	1	1156	2	Y	31	31	0				8
02	1148	N	971	-0-	-177	-0-		34	9	912	2	Y	27	28	0				7
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		29	1	1176	2	Y	26	26	0				7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		30	9	1154	2	Y	23	25	0				5
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-		38	1	1009	2	Y	20	21	0				4
06	1200	N	837	-0-	-363	-0-		29	9	788	2	Y	23	22	0				5
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL	DEPTH	12760	PERF.10206	- 10932					
01	14B2	EXT	105	-0-	105	105		6	1	99	2	Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	115	-0-	115	220		7	1	108	2	Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	21	-0-	21	241		1	1	20	2	Y	-0-						-0-
04	302	X	61	-0-	-241	-0-		3	1	58	2	Y	-0-						-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-		3	1	53	2	Y	-0-						-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	Y	-0-						-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 160397		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10675	- 11285					
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-		3	1	88	2	Y	-0-	3	0				-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-		193	1	5998	2	Y	39	28	0				11
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-		43	9	3968	2	Y	43	42	0				12
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		130	1	2381	2	Y	38	42	0				8
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-		47	9	2120	2	Y	36	36	0				8
06	2100	X	1931	-0-	-169	-0-		81	1	1833	2	Y	37	37	0				8
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL	DEPTH	14101	PERF.10036	- 10326					
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-		98	1	3070	2	Y	363	361	0				96
02	3500	X	3106	-0-	-394	-0-		399	9	2675	2	Y	314	323	0				87
03	3875	X	2730	-0-	-1145	-0-		86	1	2322	2	Y	302	307	0				82
04	3750	X	2514	-0-	-1236	-0-		345	9	2153	2	Y	262	291	0				53
05	3565	X	2528	-0-	-1037	-0-		76	1	2182	2	Y	249	250	0				52
06	3450	X	2422	-0-	-1028	-0-		332	9	2074	2	Y	258	257	0				53

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	13	1	407	2	Y	11	10	0	3
						12	9							
02	588 N	394	-0-	-194	-0-	12	1	370	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	Y	10	11	0	2
						11	9							
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	18	16	0	4
						20	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445														
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	140	1	4395	2	Y	32	32	0	8
						35	9							
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	126	1	3931	2	Y	29	29	0	8
						32	9							
03	4247 X	4174	-0-	-73	-0-	131	1	4014	2	Y	26	27	0	7
						29	9							
04	4410 X	4036	-0-	-374	-0-	132	1	3878	2	Y	24	26	0	5
						26	9							
05	4557 X	3870	-0-	-687	-0-	123	1	3723	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
06	4410 X	3735	-0-	-675	-0-	112	1	3598	2	Y	23	23	0	5
						25	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386														
01	2418 X	910	-0-	-1508	-0-	28	1	878	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	97	1	3028	2	Y	21	16	0	6
						23	9							
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	81	1	2471	2	Y	19	20	0	5
						21	9							
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	74	1	2182	2	Y	17	19	0	3
						19	9							
05	2418 X	2181	-0-	-237	-0-	69	1	2094	2	Y	16	16	0	3
						18	9							
06	2340 X	2020	-0-	-320	-0-	60	1	1941	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785														
01	14B DENY	2	-0-	2	410	1	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
02	410 X	-0-	-0-	-410	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY															
CHEVRON BTLT															
WELL #: 1															
RRCID -> 171147															
COMPL. DATE 09/02/2000															
TOTAL DEPTH 11570															
PERF.10196 - 10716															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6			240	
02	1120 X	479	-0-	-641	-0-	477	2	2	9	N	2	167	1	75	
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	N	12			87	
04	1200 X	1088	-0-	-112	-0-	1082	2	6	9	N	5			92	
05	1240 X	928	-0-	-312	-0-	927	2	1	9	N	1			93	
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4419	2	350	9	N	318	169	1	242	
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 172438															
COMPL. DATE 12/24/2009															
TOTAL DEPTH 15884															
PERF.13186 - 13198															
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-	
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	16	1	242	2	Y	-0-			-0-	
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-	
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-	
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-	
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 172471															
COMPL. DATE 12/29/1998															
TOTAL DEPTH 13510															
PERF.12246 - 13226															
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	3	3	0	1	
						3	9								
02	1148 N	743	-0-	-405	-0-	46	1	694	2	Y	3	3	0	1	
						3	9								
03	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	57	1	964	2	Y	3	3	0	1	
						3	9								
04	1230 N	805	-0-	-425	-0-	44	1	759	2	Y	2	3	0	-0-	
						2	9								
05	837 N	705	-0-	-132	-0-	40	1	663	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
06	990 N	536	-0-	-454	-0-	32	1	502	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 174031															
COMPL. DATE 06/15/1999															
TOTAL DEPTH 15764															
PERF.14336 - 15040															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PHILLIPS BTLT															
WELL #: 2															
RRCID -> 174806															
COMPL. DATE 10/00/2006															
TOTAL DEPTH 12667															
PERF.10042 - 11274															
01	2046 X	1083	-0-	-963	-0-	867	2	216	9	N	196	282	1	82	
02	1484 X	1358	-0-	-126	-0-	916	2	442	9	N	402	284	1	200	
03	1178 X	1111	-0-	-67	-0-	877	2	234	9	N	213	283	1	130	
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	822	2	407	9	N	370	143	1	357	
05	1519 X	1101	-0-	-418	-0-	846	2	255	9	N	232	438	1	151	
06	1470 X	879	-0-	-591	-0-	660	2	219	9	N	199	283	1	67	
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 175052															
COMPL. DATE 09/04/2004															
TOTAL DEPTH 15580															
PERF.14195 - 14215															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-			-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	207 1	3177 2	Y	86	86 0				23
02	2464 X	2126	-0-	-338	-0-	95 9	1942 2	Y	50	59 0				14
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	55 9		Y	-0-	14 0				-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-					-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-					-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904														
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	15 1	475 2	Y	-0-					-0-
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	14 1	450 2	Y	-0-					-0-
03	496 X	370	-0-	-126	-0-	12 1	358 2	Y	-0-					-0-
04	480 X	337	-0-	-143	-0-	11 1	326 2	Y	-0-					-0-
05	527 X	386	-0-	-141	-0-	12 1	374 2	Y	-0-					-0-
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	44 1	1407 2	Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082														
01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	309 1	9683 2	Y	159	159 0				42
02	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	175 9	8627 2	Y	138	142 0				38
03	9765 X	9163	-0-	-602	-0-	278 1	8731 2	Y	133	135 0				36
04	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	152 9	9171 2	Y	115	128 0				23
05	9765 X	9341	-0-	-424	-0-	286 1	8924 2	Y	110	110 0				23
06	9450 X	8263	-0-	-1187	-0-	146 9	7894 2	Y	113	113 0				23
						311 1								
						127 9								
						296 1								
						121 9								
						245 1								
						124 9								
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BTLT B														
WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BTLT A														
WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476														
01	1550 N	108	-0-	-1442	-0-	85 2	23 9	N	21					135
02	1400 N	854	-0-	-546	-0-	846 2	8 9	N	7					142
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	961 2	8 9	N	7					149
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	923 2	25 9	N	23					172
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	868 2	14 9	N	13					185
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	652 2	11 9	N	10	175 1				20

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388	
								PERF.11408 - 11641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	1	99 2	-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	1 9	1	94 2	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	1	106 2	-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	1 9	2	34 2	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	2 1	2	59 2	-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	2 9	1	1 9	-0-
						3 2			

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.10560 - 12828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	91	-0-	91	91	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	2215	-0-	2215	2215	2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	1239	-0-	1239	3545	2	N	-0-	-0-
06	4421 X	876	-0-	-3545	-0-	876 2	N	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300	
								PERF.14343 - 14767	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF. 9896 - 9996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250	
								PERF.11194 - 12654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	22 1	663 2	Y	-0-
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	33 1	968 2	Y	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	21 1	627 2	Y	-0-
06	660 N	510	-0-	-150	-0-	15 1	495 2	Y	-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 12920	
								PERF.11337 - 11447	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	41 1	1286 2	Y	-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	41 1	1275 2	Y	-0-
03	775 N	633	-0-	-142	-0-	20 1	613 2	Y	-0-
04	750 N	644	-0-	-106	-0-	21 1	623 2	Y	-0-
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	22 1	662 2	Y	-0-
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	16 1	511 2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY															
BELL															
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-				114
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-				114
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				114
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				114
*05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				114
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-				114
JAMIESON, DARWINA															
WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864															
01	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	680	1	10534	2	N	-0-				48
02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	606	1	9026	2	N	-0-				48
03	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	665	1	10171	2	N	-0-				48
04	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	655	1	9871	2	N	-0-				48
*05	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	722	1	10538	2	N	-0-				48
06	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	714	1	10436	2	N	-0-				48
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110															
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	26	26	0		7
						29	9								
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	Y	31	29	0		9
						34	9								
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	17	21	0		5
						19	9								
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	23	23	0		5
						25	9								
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	20	1	603	2	Y	8	11	0		2
						9	9								
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	20	1	646	2	Y	18	16	0		4
						20	9								
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	2	Y	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	15	1	238	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447					
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			15
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	488	2		N	-0-			15
03	775 N	516	-0-	-259	-0-	516	2		N	-0-			15
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-			15
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			15
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			15

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	11925	-0-	11925	11925	359	1	11566	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454					
01	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	232	1	3571	2	Y	54	54 0	14
						59	9						
02	3836 X	3694	-0-	-142	-0-	227	1	3415	2	Y	47	48 0	13
						52	9						
03	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	234	1	3924	2	Y	45	46 0	12
						50	9						
04	4260 X	3840	-0-	-420	-0-	208	1	3588	2	Y	40	44 0	8
						44	9						
05	4402 X	3825	-0-	-577	-0-	216	1	3568	2	Y	37	37 0	8
						41	9						
06	4080 X	3472	-0-	-608	-0-	206	1	3224	2	Y	38	38 0	8
						42	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JAMIESON, DARWINA														
WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	560	-0-	-1021	-0-	17 1	532 2	Y	10	10	0			3
02	1484 N	769	-0-	-715	-0-	11 9	733 2	Y	11	11	0			3
03	713 N	527	-0-	-186	-0-	24 1	501 2	Y	9	10	0			2
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	12 9	363 2	Y	9	9	0			2
05	837 N	471	-0-	-366	-0-	16 1	448 2	Y	7	7	0			2
06	510 N	60	-0-	-450	-0-	10 9	58 2	Y	-0-	2	0			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404														
01	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	67 1	1036 2	Y	-0-					-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64 1	967 2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	7723	-0-	4623	4623	434 1	7289 2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	13026	-0-	10026	14649	714 1	12312 2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	11693	-0-	8593	23242	668 1	11025 2	Y	-0-					-0-
06	33547 X	10305	-0-	-23242	-0-	620 1	9685 2	Y	-0-					-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470														
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	24 1	363 2	Y	48	48	0			13
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53 9	339 2	Y	42	43	0			12
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	22 1	380 2	Y	36	38	0			10
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	46 9	344 2	Y	30	34	0			6
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	23 1	394 2	Y	34	33	0			7
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40 9	378 2	Y	35	35	0			7
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190														
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20 1	611 2	Y	27	27	0			7
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 9	571 2	Y	25	25	0			7
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	18 1	600 2	Y	22	23	0			6
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 9	559 2	Y	20	22	0			4
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20 1	525 2	Y	19	19	0			4
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19 1	549 2	Y	20	20	0			4
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523														
01	29543 X	26860	-0-	-2683	-0-	22 9	25218 2	Y	-0-					-0-
02	26684 X	26129	-0-	-555	-0-	17 1	24503 2	Y	-0-					-0-
03	29582 X	29582	-0-	-0-	-0-	1662 1	27920 2	Y	-0-					-0-
04	28590 X	26867	-0-	-1723	-0-	1472 1	25395 2	Y	-0-					-0-
05	29543 X	26858	-0-	-2685	-0-	21 9	25324 2	Y	-0-					-0-
06	28590 X	25612	-0-	-2978	-0-	17 1	24071 2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 33			RRCID -> 189963			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 190227			COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348							
01	6851 X	6032	-0-	-819	-0-	367 1	5639	2	Y	24	24	0						6	
02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	26 9	6465	2	Y	5	10	0						1	
03	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6 9	8541	2	Y	-0-	1	0						-0-	
04	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	508 1	7002	2	Y	-0-								-0-	
05	7409 X	7070	-0-	-339	-0-	406 1	6666	2	Y	-0-								-0-	
06	7170 X	6545	-0-	-625	-0-	404 1	6151	2	Y	-0-								-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 34			RRCID -> 190253			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 190363			COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 35			RRCID -> 191126			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618							
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	169 1	5290	2	Y	-0-								-0-	
02	4816 X	4597	-0-	-219	-0-	143 1	4454	2	Y	-0-								-0-	
03	5332 X	5106	-0-	-226	-0-	162 1	4944	2	Y	-0-								-0-	
04	5280 X	4790	-0-	-490	-0-	157 1	4633	2	Y	-0-								-0-	
05	5456 X	5230	-0-	-226	-0-	168 1	5062	2	Y	-0-								-0-	
06	5280 X	4747	-0-	-533	-0-	143 1	4604	2	Y	-0-								-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 36			RRCID -> 192177			COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-							-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-							-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-							-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-							-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JAMIESON, DARWINA														
WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	57 1	1772 2	N	5	5 0				1
02	1624 N	1188	-0-	-436	-0-	37 1	1147 2	N	4	4 0				1
03	1581 N	1026	-0-	-555	-0-	32 1	993 2	N	1	2 0				-0-
04	1770 N	219	-0-	-1551	-0-	7 1	211 2	N	1	1 0				-0-
05	1302 N	142	-0-	-1160	-0-	5 1	137 2	N	-0-	-0-				-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780														
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	23 1	734 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	20 1	636 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22 1	685 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	22 1	649 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23 1	692 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	20 1	652 2	Y	-0-	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	5251	-0-	5251	5251	167 1	5030 2	Y	49	39 0				10
*06	14B DENY	5994	-0-	5994	11245	54 9	5751 2	Y	59	57 0				12
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080														
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	176 2	Y	6	6 0				2
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	7 9	87 2	Y	3	4 0				1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	Y	16	13 0				4
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	18 9	63 2	Y	12	14 0				2
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	133 2	Y	3	4 0				1
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	13 9	74 2	Y	9	8 0				2
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY																							
DAVIS, W.J.																							
WELL #: 14										RRCID -> 198514										COMPL. DATE 12/18/2003			
										TOTAL DEPTH 14220										PERF.11601 - 12392			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	248 N	172	-0-		-76	-0-		9	1	143	2	Y		18		17	0	5					
02	112 N	100	-0-		-12	-0-		20	9	83	2	Y		11		13	0	3					
03	285 N	285	-0-		-0-	-0-		5	1	242	2	Y		26		22	0	7					
04	334 N	334	-0-		-0-	-0-		12	9	285	2	Y		29		30	0	6					
05	276 N	276	-0-		-0-	-0-		14	1	230	2	Y		29		29	0	6					
06	270 N	190	-0-		-80	-0-		32	9	151	2	Y		26		27	0	5					
								10	1														
								29	9														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 40										RRCID -> 200065			
										COMPL. DATE										N/A			
										TOTAL DEPTH 13300										PERF.10050 - 10624			
01	537 N	537	-0-		-0-	-0-		17	1	517	2	Y		3		3	0	1					
02	511 N	511	-0-		-0-	-0-		3	9	492	2	Y		3		3	0	1					
03	575 N	575	-0-		-0-	-0-		16	1	555	2	Y		2		2	0	1					
04	605 N	605	-0-		-0-	-0-		3	9	584	2	Y		1		2	0	-0-					
05	642 N	642	-0-		-0-	-0-		18	1	619	2	Y		2		2	0	-0-					
06	629 N	629	-0-		-0-	-0-		2	9	608	2	Y		2		2	0	-0-					
								20	1														
								1	9														
								21	1														
								2	9														
								19	1														
								2	9														
BELL										WELL #: 3										RRCID -> 200532			
										COMPL. DATE 02/28/2004										TOTAL DEPTH 14376			
										PERF.12264 - 13642													
01	1302 N	1104	-0-		-198	-0-		64	1	987	2	N		48		186	1	80					
02	1092 N	1030	-0-		-62	-0-		53	9	889	2	N		74				154					
03	1209 N	1145	-0-		-64	-0-		60	1	988	2	N		84				238					
04	1080 N	1044	-0-		-36	-0-		81	9	894	2	N		83		184	1	137					
*05	1213 N	1213	-0-		-0-	-0-		65	1	1034	2	N		98		92	1	143					
06	1110 N	955	-0-		-155	-0-		92	9	887	2	N		6				149					
								59	1														
								91	9														
								71	1														
								108	9														
								61	1														
								7	9														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 41										RRCID -> 201080			
										COMPL. DATE 11/03/2013										TOTAL DEPTH 12415			
										PERF.10050 - 10060													
01	670 N	670	-0-		-0-	-0-		21	1	649	2	Y		-0-				-0-					
02	395 N	395	-0-		-0-	-0-		12	1	383	2	Y		-0-				-0-					
03	382 N	382	-0-		-0-	-0-		12	1	370	2	Y		-0-				-0-					
04	660 N	266	-0-		-394	-0-		9	1	257	2	Y		-0-				-0-					
05	434 N	291	-0-		-143	-0-		9	1	282	2	Y		-0-				-0-					
06	330 N	285	-0-		-45	-0-		9	1	276	2	Y		-0-				-0-					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	63	53	0			17
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	69 9	114 2	Y	19	31	0			5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 1								1
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	21 9	108 2	Y	5	9	0			12
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	6 1			60	49	0			15
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	66 9	124 2	Y	71	68	0			1
						8 1			7	21	0			
						8 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422														
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	91 1	2846 2	Y	8	8	0			2
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	9 9	2830 2	Y	8	8	0			2
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	91 1	3143 2	Y	8	8	0			2
04	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	103 1	2298 2	Y	5	6	0			1
05	3162 X	2769	-0-	-393	-0-	9 9	2673 2	Y	6	6	0			1
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	78 1	3054 2	Y	6	6	0			1
						6 9								
						89 1								
						7 9								
						95 1								
						7 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763														
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 1	200 2	Y	-0-					-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	6 1	183 2	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	197 2	Y	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	255 2	Y	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	6 1	177 2	Y	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	6 1	183 2	Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508														
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	39 1	1222 2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	37 1	1145 2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	40 1	1229 2	Y	-0-					-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	41 1	1218 2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	39 1	1188 2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	35 1	1120 2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2015 X	1866	-0-	-149	-0-		114 1	1752 2	Y		-0-						-0-
02		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		144 1	2176 2	Y		-0-						-0-
03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		288 1	4840 2	Y		-0-						-0-
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		223 1	3844 2	Y		-0-						-0-
05		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		165 1	2726 2	Y		-0-						-0-
06		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		120 1	1871 2	Y		-0-						-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746						
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-		20 1	624 2	Y		50	47 0					13
								55 9										
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-		20 1	613 2	Y		44	45 0					12
								48 9										
03		837 N	737	-0-	-100	-0-		22 1	669 2	Y		42	43 0					11
								46 9										
04		690 N	643	-0-	-47	-0-		20 1	583 2	Y		36	40 0					7
								40 9										
05		744 N	661	-0-	-83	-0-		20 1	602 2	Y		35	35 0					7
								39 9										
06		720 N	627	-0-	-93	-0-		18 1	569 2	Y		36	36 0					7
								40 9										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540						
01		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		141 1	4419 2	Y		27	27 0					7
								30 9										
02		4228 X	4077	-0-	-151	-0-		126 1	3925 2	Y		24	24 0					7
								26 9										
03		4681 X	4420	-0-	-261	-0-		139 1	4257 2	Y		22	23 0					6
								24 9										
04		4530 X	4248	-0-	-282	-0-		139 1	4087 2	Y		20	22 0					4
								22 9										
05		4588 X	4361	-0-	-227	-0-		139 1	4201 2	Y		19	19 0					4
								21 9										
06		4440 X	4157	-0-	-283	-0-		124 1	4012 2	Y		19	19 0					4
								21 9										
THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005				TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766						
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		109 1	1671 2	Y		60	60 0					16
								66 9										
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		79 1	1185 2	Y		52	54 0					14
								57 9										
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		84 1	1414 2	Y		51	51 0					14
								56 9										
04		1470 N	1351	-0-	-119	-0-		71 1	1232 2	Y		44	49 0					9
								48 9										
05		1457 N	1294	-0-	-163	-0-		71 1	1177 2	Y		42	42 0					9
								46 9										
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		97 1	1509 2	Y		40	41 0					8
								44 9										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019				TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386						
01		1271 N	991	-0-	-280	-0-		31 1	960 2	Y		-0-						-0-
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		64 1	1977 2	Y		-0-						-0-
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		77 1	2361 2	Y		-0-						-0-
04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		70 1	2056 2	Y		-0-						-0-
05		2263 N	1971	-0-	-292	-0-		63 1	1908 2	Y		-0-						-0-
06		2310 N	1839	-0-	-471	-0-		55 1	1784 2	Y		-0-						-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-		-0-	749 139 9	1	11508	2	Y	126	99 0		33
02	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-		-0-	702 121 9	1	10577	2	Y	110	113 0		30
03	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-		-0-	661 116 9	1	11103	2	Y	105	107 0		28
04	12000 X	10286	-0-	-1714	-0-		-0-	558 102 9	1	9626	2	Y	93	102 0		19
05	12431 X	9731	-0-	-2700	-0-		-0-	550 95 9	1	9086	2	Y	86	87 0		18
06	12030 X	8694	-0-	-3336	-0-		-0-	517 99 9	1	8078	2	Y	90	90 0		18
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410																
01	3565 X	2990	-0-	-575	-0-		-0-	92 13 9	1	2885	2	Y	12	12 0		3
02	3220 X	2366	-0-	-854	-0-		-0-	73 12 9	1	2281	2	Y	11	11 0		3
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		-0-	112 12 9	1	3424	2	Y	11	11 0		3
04	3210 X	2732	-0-	-478	-0-		-0-	89 9 9	1	2634	2	Y	8	9 0		2
05	3317 X	2716	-0-	-601	-0-		-0-	87 10 9	1	2619	2	Y	9	9 0		2
06	3420 X	3208	-0-	-212	-0-		-0-	96 10 9	1	3102	2	Y	9	9 0		2
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503																
01	1922 N	880	-0-	-1042	-0-		-0-	27 15 1	1	853	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	496	-0-	-1380	-0-		-0-	19 19 1	1	481	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	608	-0-	-973	-0-		-0-	21 18 1	1	589	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	650	-0-	-190	-0-		-0-	18 19 1	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-		-0-			552	2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-		-0-			609	2	Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179																
01	3317 X	3217	-0-	-100	-0-		-0-	100 106 1	1	3117	2	Y	-0-			-0-
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		-0-	105 95 1	1	3280	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3301	-0-	-264	-0-		-0-	100 100 1	1	3196	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2904	-0-	-546	-0-		-0-	100 94 1	1	2809	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3126	-0-	-625	-0-		-0-			3026	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3138	-0-	-492	-0-		-0-			3044	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 52														
RRCID -> 218758														
COMPL. DATE 04/12/2006														
TOTAL DEPTH 13515														
PERF. 10712 - 10782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	51	1	1588	2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1308	-0-	-36	-0-	41	1	1267	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1431	-0-	-522	-0-	45	1	1386	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1293	-0-	-297	-0-	42	1	1251	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1061	-0-	-396	-0-	34	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	722	-0-	-658	-0-	22	1	700	2	Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 220726														
COMPL. DATE 10/24/2006														
TOTAL DEPTH 12039														
PERF. 9854 - 10152														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 220939														
COMPL. DATE 04/03/2009														
TOTAL DEPTH 15505														
PERF. 13620 - 13780														
01	2604 N	2305	-0-	-299	-0-	136	1	2094	2	Y	68	67	0	18
						75	9							
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	165	1	2493	2	Y	59	61	0	16
						65	9							
03	3100 N	3269	-0-	169	169	180	1	3026	2	Y	57	58	0	15
						63	9							
04	3000 N	2846	-0-	-154	15	153	1	2638	2	Y	50	55	0	10
						55	9							
05	2759 N	2647	-0-	-112	-0-	148	1	2447	2	Y	47	47	0	10
						52	9							
06	2670 X	2491	-0-	-179	-0-	147	1	2290	2	Y	49	49	0	10
						54	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 223939														
COMPL. DATE 03/17/2007														
TOTAL DEPTH 11950														
PERF. 11136 - 11286														
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	70	1	2201	2	Y	-0-			-0-
02	2072 N	1962	-0-	-110	-0-	61	1	1901	2	Y	-0-			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2151	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	66	1	1932	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	67	1	2033	2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	1963	-0-	-197	-0-	59	1	1904	2	Y	-0-			-0-
BTLT A														
WELL #: 5														
RRCID -> 225205														
COMPL. DATE 10/13/2014														
TOTAL DEPTH 11926														
PERF. 8974 - 10154														
01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	N	1	185	1	71
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	N	11			82
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2806	2	56	9	N	51			133
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2677	2	31	9	N	28			161
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2841	2	31	9	N	28			189
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2285	2	40	9	N	36	184	1	41

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY HOPKINS, M. A. GAS UNIT										//CONT.// 45841 050 //CONT.// 561136			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 19										RRCID -> 225282			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060			PERF.10091 - 10375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	4712 X	1853	-0-	-2859	-0-	57 20	1	1776	2	Y	18	17	0	5											
02	3836 X	1842	-0-	-1994	-0-	57 15	1	1770	2	Y	14	15	0	4											
03	2759 X	1856	-0-	-903	-0-	58 17	1	1781	2	Y	15	15	0	4											
04	2670 X	1711	-0-	-959	-0-	56 14	1	1641	2	Y	13	14	0	3											
05	2759 X	1863	-0-	-896	-0-	59 11	1	1793	2	Y	10	11	0	2											
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	113 12	1	3657	2	Y	11	11	0	2											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT										WELL #: 14			RRCID -> 226014			COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091			PERF.12244 - 12422			
01	5332 X	4712	-0-	-620	-0-	287 15	1	4410	2	Y	14	14	0	4											
02	4816 X	4632	-0-	-184	-0-	288 12	1	4332	2	Y	11	12	0	3											
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	301 13	1	5055	2	Y	12	12	0	3											
04	5100 X	4825	-0-	-275	-0-	264 11	1	4550	2	Y	10	11	0	2											
05	5270 X	4755	-0-	-515	-0-	271 11	1	4473	2	Y	10	10	0	2											
06	5190 X	4604	-0-	-586	-0-	276 11	1	4317	2	Y	10	10	0	2											
BTLT B										WELL #: 6			RRCID -> 226133			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138			PERF.10716 - 10960			
01	5270 X	4565	-0-	-705	-0-	4545	2	20	9	Y	18	26	1	7											
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4803	2	43	9	Y	39	27	1	19											
03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5333	2	21	9	Y	19	26	1	12											
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5404	2	37	9	Y	34	13	1	33											
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5674	2	23	9	Y	21	40	1	14											
06	5190 X	4380	-0-	-810	-0-	4360	2	20	9	Y	18	26	1	6											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 53			RRCID -> 226488			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11516 - 11530			
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	40	1	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
04	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	45	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
05	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	41	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
06	1230 N	719	-0-	-511	-0-	22	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
BTLT B										WELL #: 7			RRCID -> 226757			COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070			PERF. 9904 - 10814			
01	1488 X	1155	-0-	-333	-0-	1135	2	20	9	Y	18	26	1	7											
02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1176	2	43	9	Y	39	27	1	19											
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	26	1	12											
04	1500 X	679	-0-	-821	-0-	642	2	37	9	Y	34	13	1	33											
05	1550 X	908	-0-	-642	-0-	885	2	23	9	Y	21	40	1	14											
06	1770 X	862	-0-	-908	-0-	842	2	20	9	Y	18	26	1	6											

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	95 1	2964 2	Y	99	99 0				26
02	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	109 9	2648 2	Y	87	89 0				24
03	3255 X	2904	-0-	-351	-0-	85 1	2724 2	Y	83	85 0				22
04	3150 X	2756	-0-	-394	-0-	96 9	2588 2	Y	73	80 0				15
05	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	89 1	2794 2	Y	68	69 0				14
06	3060 X	2899	-0-	-161	-0-	91 9	2735 2	Y	72	71 0				15
						88 1								
						80 9								
						93 1								
						75 9								
						85 1								
						79 9								
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028														
01	2759 X	1419	-0-	-1340	-0-	1419 2		Y	-0-					-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		Y	-0-					-0-
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-					-0-
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-					-0-
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	3017 2		Y	-0-					-0-
06	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630 2		Y	-0-					-0-
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369														
01	4123 X	3391	-0-	-732	-0-	207 1	3184 2	Y	-0-					-0-
02	3724 X	2520	-0-	-1204	-0-	157 1	2363 2	Y	-0-					-0-
03	4123 X	3082	-0-	-1041	-0-	173 1	2909 2	Y	-0-					-0-
04	3660 X	2356	-0-	-1304	-0-	129 1	2227 2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	146 1	2412 2	Y	-0-					-0-
06	3270 X	1830	-0-	-1440	-0-	110 1	1720 2	Y	-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716														
01	3100 N	3017	-0-	-83	-0-	216	184 1	2833 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2718	-0-	-82	-0-	134	169 1	2549 2	Y	-0-				-0-
03	3195 X	3061	-0-	-134	-0-		172 1	2889 2	Y	-0-				-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		150 1	2590 2	Y	-0-				-0-
05	1860 X	1720	-0-	-140	-0-		98 1	1622 2	Y	-0-				-0-
06	1800 X	1029	-0-	-771	-0-		62 1	967 2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 21															
RRCID -> 233986															
COMPL. DATE 02/29/2008															
TOTAL DEPTH 12560													PERF.10572 - 11320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	68	0		26
03	14B2 EXT	5850	-0-	5850	5850	176	1	5373	2	Y	274	226	0		74
						301	9								
04	14B DENY	11455	-0-	11455	17305	367	1	10818	2	Y	245	269	0		50
						270	9								
05	14B DENY	9292	-0-	9292	26597	291	1	8790	2	Y	192	202	0		40
						211	9								
06	34697 X	8100	-0-	-26597	-0-	243	1	7825	2	Y	29	63	0		6
						32	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													TOTAL DEPTH 12765		
WELL #: 56													PERF. 9874 - 10700		
RRCID -> 234064															
COMPL. DATE 03/11/2008															
01	2387 X	2285	-0-	-102	-0-	70	1	2186	2	Y	26	26	0		7
						29	9								
02	1988 X	1977	-0-	-11	-0-	61	1	1892	2	Y	22	23	0		6
						24	9								
03	2201 X	2162	-0-	-39	-0-	68	1	2070	2	Y	22	22	0		6
						24	9								
04	2220 N	1941	-0-	-279	-0-	63	1	1858	2	Y	18	20	0		4
						20	9								
05	2201 N	1926	-0-	-275	-0-	61	1	1845	2	Y	18	18	0		4
						20	9								
06	2100 N	1880	-0-	-220	-0-	56	1	1803	2	Y	19	19	0		4
						21	9								
BTLT													TOTAL DEPTH 12340		
WELL #: C 1													PERF. 9453 - 9770		
RRCID -> 235132															
COMPL. DATE 04/25/2009															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													TOTAL DEPTH 10710		
WELL #: 58													PERF. 9336 - 10601		
RRCID -> 237125															
COMPL. DATE 08/14/2008															
01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	93	1	2923	2	Y	-0-				-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	2373	2	Y	-0-				-0-
03	2604 N	2256	-0-	-348	-0-	71	1	2185	2	Y	-0-				-0-
04	2520 N	1892	-0-	-628	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-				-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	91	1	2744	2	Y	-0-				-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	Y	-0-				-0-
BTLT													TOTAL DEPTH 12500		
WELL #: E 1													PERF.11335 - 11365		
RRCID -> 239558															
COMPL. DATE 02/05/2009															
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-				-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	66	1	467	2	Y	-0-				-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	-0-				-0-
04	600 N	432	-0-	-168	-0-	52	1	380	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	57	1	459	2	Y	-0-				-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)												CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY																															
BTLT																															
WELL #: D 1																															
RRCID -> 240998																															
COMPL. DATE N/A																															
CAPACITY																															
TOTAL DEPTH 12140												PERF.11110 - 11150																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		140 1	821 2	Y			63	94 1				127														
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		69 9	1026 2	Y			48					175														
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		145 1	1038 2	Y			44	90 1				129														
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		53 9	991 2	Y			54	90 1				93														
05	1364 N	1195	-0-	-169	-0-		126 1	1015 2	Y			49					142														
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		59 9	1333 2	Y			7	92 1				57														
							138 8																								
							9																								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST												WELL #: 60				RRCID -> 241000				COMPL. DATE 08/30/2013				TOTAL DEPTH 10967				PERF. 9485 - 10370			
01	5332 X	5131	-0-	-201	-0-		158 1	4937 2	Y			33	32 0				9														
02	4760 X	4609	-0-	-151	-0-		36 9	4435 2	Y			28	29 0				8														
03	5270 X	5163	-0-	-107	-0-		143 1	4970 2	Y			27	28 0				7														
04	5100 X	4950	-0-	-150	-0-		31 9	4762 2	Y			24	26 0				5														
05	5146 X	5070	-0-	-76	-0-		163 1	4884 2	Y			22	22 0				5														
06	5010 X	4858	-0-	-152	-0-		30 9	4688 2	Y			23	23 0				5														
							162 1																								
							26 9																								
							162 1																								
							24 9																								
							145 1																								
							25 9																								
BTLT												WELL #: C 2				RRCID -> 241007				COMPL. DATE 02/18/2009				TOTAL DEPTH 12463				PERF.10958 - 11770			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST												WELL #: 57				RRCID -> 241531				COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 10835				PERF. 8990 - 10465			
01	3472 X	3030	-0-	-442	-0-		94 1	2936 2	Y			-0-					-0-														
02	2968 X	2942	-0-	-26	-0-		92 1	2850 2	Y			-0-					-0-														
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		134 1	4098 2	Y			-0-					-0-														
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		132 1	3886 2	Y			-0-					-0-														
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		136 1	4094 2	Y			-0-					-0-														
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		120 1	3872 2	Y			-0-					-0-														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT												WELL #: 15				RRCID -> 241952				COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 14950				PERF.12902 - 12910			
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		217 1	3334 2	Y			19	19 0				5														
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		21 9	3315 2	Y			16	17 0				4														
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		220 1	3877 2	Y			16	16 0				4														
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		18 9	3608 2	Y			14	15 0				3														
05	3813 X	3752	-0-	-61	-0-		209 1	3524 2	Y			13	13 0				3														
06	3690 X	3177	-0-	-513	-0-		15 9	2973 2	Y			13	13 0				3														
							214 1																								
							14 9																								
							190 1																								
							14 9																								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	22	1	328	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	22	1	375	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	18	1	289	2	Y	-0-		-0-

BTLT				WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922			
01	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	354	1	2078	2	Y	63	92 1	125
						69	9						
02	1876 X	1838	-0-	-38	-0-	221	1	1563	2	Y	49		174
						54	9						
03	2232 X	1711	-0-	-521	-0-	181	1	1483	2	Y	43	89 1	128
						47	9						
04	2430 X	1519	-0-	-911	-0-	175	1	1285	2	Y	54	89 1	93
						59	9						
05	2511 X	1485	-0-	-1026	-0-	158	1	1273	2	Y	49		142
						54	9						
06	2430 X	1679	-0-	-751	-0-	157	1	1514	2	Y	7	92 1	57
						8	9						

BTLT				WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470			
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	15	1	107	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	20	1	146	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	144	-0-	144	144	8	1	136	2	Y	-0-		-0-
06	234 X	90	-0-	-144	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 20ST		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767			
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	16	1	249	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1322	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
06	1350 N	1001	-0-	-349	-0-	60	1	937	2	Y	4	4 0	1
						4	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
01	4092 X	3012	-0-	-1080	-0-	176	1	2700	2	Y	124	124	0	33
02	3696 X	2872	-0-	-824	-0-	136	9	2581	2	Y	109	112	0	30
03	3782 X	3106	-0-	-676	-0-	171	1	2824	2	Y	104	106	0	28
04	3180 X	2687	-0-	-493	-0-	120	9	2446	2	Y	90	100	0	18
05	3286 X	2691	-0-	-595	-0-	168	1	2448	2	Y	86	86	0	18
06	3090 X	2557	-0-	-533	-0-	114	9	2311	2	Y	89	89	0	18
						142	1							
						99	9							
						148	1							
						95	9							
						148	1							
						98	9							
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442														
01	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	159	1	2436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	126	1	1906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	83	1	1389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2520 N	1979	-0-	-541	-0-	108	1	1871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	107	1	1768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	112	1	1755	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BTLT														
WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978														
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	29	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	32	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BTLT														
WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828														
01	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	340	1	1995	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	2073	-0-	-531	-0-	257	1	1816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2883 X	2334	-0-	-549	-0-	253	1	2081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	1907	-0-	-733	-0-	229	1	1678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	2326	-0-	-402	-0-	257	1	2069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250 X	2072	-0-	-178	-0-	194	1	1878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THEISS ET AL GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002														
01	5735 X	4692	-0-	-1043	-0-	283	1	4354	2	Y	50	50	0	13
02	5180 X	4861	-0-	-319	-0-	55	9	4513	2	Y	44	45	0	12
03	5642 X	5547	-0-	-95	-0-	300	1	5192	2	Y	42	43	0	11
04	4950 X	4853	-0-	-97	-0-	48	9	4549	2	Y	36	40	0	7
05	5394 X	4882	-0-	-512	-0-	309	1	4566	2	Y	35	35	0	7
06	5370 X	4739	-0-	-631	-0-	46	9	4416	2	Y	36	36	0	7
						264	1							
						40	9							
						277	1							
						39	9							
						283	1							
						40	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	263 2	Y	1	1	0	-0-			
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 9	293 2	Y	1	1	0	-0-			
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	9 1	230 2	Y	1	1	0	-0-			
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 9	280 2	Y	1	1	0	-0-			
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	10 1	237 2	Y	1	1	0	-0-			
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9	274 2	Y	1	1	0	-0-			

BTLT				WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710			
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	46 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-				
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	29 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-				
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	30 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-				
04	300 N	41	-0-	-259	-0-	5 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-				
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	27 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-				
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	24 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-				

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740			
01	3038 X	2290	-0-	-748	-0-	139 1	2142 2	Y	8	8	0	2			
02	2744 X	2415	-0-	-329	-0-	9 9	2257 2	Y	7	7	0	2			
03	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	150 1	2627 2	Y	6	6	0	2			
04	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	8 9	2305 2	Y	5	6	0	1			
05	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	134 1	2332 2	Y	5	5	0	1			
06	2700 X	2318	-0-	-382	-0-	141 1	2173 2	Y	5	5	0	1			

BTLT				WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078			
01	1302 N	926	-0-	-376	-0-	55 1	849 2	Y	20	21	0	5			
02	1176 N	715	-0-	-461	-0-	22 9	649 2	Y	21	20	0	6			
03	1302 N	627	-0-	-675	-0-	43 1	572 2	Y	19	20	0	5			
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	23 9	515 2	Y	19	20	0	4			
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	34 1	950 2	Y	15	16	0	3			
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	21 9	1797 2	Y	17	17	0	3			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2759 N	2451	-0-	-308	-0-	150 1	2301 2	Y	-0-
02	2324 N	2216	-0-	-108	-0-	138 1	2078 2	Y	-0-
03	2728 N	2204	-0-	-524	-0-	124 1	2080 2	Y	-0-
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	151 1	2613 2	Y	-0-
05	2449 N	2194	-0-	-255	-0-	125 1	2069 2	Y	-0-
06	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	122 1	1902 2	Y	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	19 16 0 5
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 9	357 2	Y	20 20 0 5
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	11 1	216 2	Y	3 7 0 1
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	22 9	188 2	Y	5 5 0 1
05	434 N	196	-0-	-238	-0-	7 1	183 2	Y	6 6 0 1
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	3 9	150 2	Y	1 2 0 -0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B DENY	4	-0-	4	-0-	4	2	Y	-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6882 X	4855	-0-	-2027	-0-	295	1	4534	2	Y	24	24	0	6
02	6216 X	4600	-0-	-1616	-0-	285	1	4292	2	Y	21	21	0	6
03	6541 X	5225	-0-	-1316	-0-	292	1	4912	2	Y	19	20	0	5
04	5250 X	4665	-0-	-585	-0-	255	1	4391	2	Y	17	19	0	3
05	5425 X	4693	-0-	-732	-0-	267	1	4408	2	Y	16	16	0	3
06	5070 X	4585	-0-	-485	-0-	275	1	4291	2	Y	17	17	0	3
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	52	-0-	52	64	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	41	-0-	41	105	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	138 X	33	-0-	-105	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346														
01	4805 X	3980	-0-	-825	-0-	241	1	3699	2	Y	36	36	0	9
02	4340 X	3854	-0-	-486	-0-	238	1	3581	2	Y	32	32	0	9
03	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	243	1	4079	2	Y	29	30	0	8
04	4320 X	3903	-0-	-417	-0-	212	1	3662	2	Y	26	29	0	5
05	4464 X	3877	-0-	-587	-0-	220	1	3629	2	Y	25	25	0	5
06	4200 X	3704	-0-	-496	-0-	221	1	3455	2	Y	25	25	0	5
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498														
01	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	178	1	2727	2	Y	25	25	0	7
02	2716 X	2672	-0-	-44	-0-	165	1	2484	2	Y	21	22	0	6
03	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	154	1	2595	2	Y	20	21	0	5
04	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	150	1	2589	2	Y	17	19	0	3
05	2976 X	2820	-0-	-156	-0-	160	1	2640	2	Y	18	17	0	4
06	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	163	1	2543	2	Y	17	17	0	4
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668														
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1300

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	45 1	1398 2	Y	-0-				-0-
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	47 1	1465 2	Y	-0-				-0-
03	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	43 1	1325 2	Y	-0-				-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	49 1	1453 2	Y	-0-				-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	49 1	1468 2	Y	-0-				-0-
06	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	36 1	1175 2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210													
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	138 1	2117 2	Y	57	57 0			15
						63 9							
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	127 1	1907 2	Y	50	51 0			14
						55 9							
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	79 1	1323 2	Y	45	47 0			12
						50 9							
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43 1	744 2	Y	36	41 0			7
						40 9							
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	163 1	2691 2	Y	39	38 0			8
						43 9							
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	137 1	2141 2	Y	40	40 0			8
						44 9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915													
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	88 1	1345 2	Y	319	317 0			84
						351 9							
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	96 1	1449 2	Y	290	294 0			80
						319 9							
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	97 1	1624 2	Y	278	283 0			75
						306 9							
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	83 1	1435 2	Y	242	268 0			49
						266 9							
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	85 1	1401 2	Y	223	225 0			47
						245 9							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	84 1	1319 2	Y	237	235 0			49
						261 9							
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890													
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	61 1	937 2	Y	20	20 0			5
						22 9							
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	60 1	907 2	Y	18	18 0			5
						20 9							
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62 1	1043 2	Y	17	17 0			5
						19 9							
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55 1	952 2	Y	15	17 0			3
						17 9							
05	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	58 1	956 2	Y	14	14 0			3
						15 9							
06	1080 N	978	-0-	-102	-0-	58 1	903 2	Y	15	15 0			3
						17 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 X	2223	-0-	-102	-0-	133 1	2049 2	Y	37	37	0			10
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	41 9	1977 2	Y	32	33	0			9
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	131 1	2235 2	Y	31	32	0			8
04	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	35 9	1972 2	Y	27	30	0			5
05	2387 N	2108	-0-	-279	-0-	133 1	1960 2	Y	26	26	0			5
06	2310 N	2002	-0-	-308	-0-	34 9	1854 2	Y	26	26	0			5
						114 1								
						30 9								
						119 1								
						29 9								
						119 1								
						29 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480														
01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	231 1	7234 2	Y	8	8	0			2
02	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	9 9	6408 2	Y	7	7	0			2
03	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	206 1	6912 2	Y	7	7	0			2
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	8 9	6463 2	Y	6	7	0			1
05	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	226 1	6575 2	Y	6	6	0			1
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	8 9	6270 2	Y	6	6	0			1
						219 1								
						7 9								
						218 1								
						7 9								
						194 1								
						7 9								
HOPKINS, M. A.														
WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	565	-0-	565	565	31 1	528 2	Y	5	4	0			1
05	14B2 EXT	77	-0-	77	642	6 9	70 2	Y	3	3	0			1
06	687 X	45	-0-	-642	-0-	4 1	41 2	Y	1	2	0			-0-
						3 9								
						3 1								
						1 9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 01/27/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10184 - 10238														
01	1457 X	1293	-0-	-164	-0-	40 1	1253 2	Y	-0-					-0-
02	1456 X	1286	-0-	-170	-0-	40 1	1246 2	Y	-0-					-0-
03	1612 X	1325	-0-	-287	-0-	42 1	1283 2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	954	-0-	-306	-0-	31 1	923 2	Y	-0-					-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	48 1	1444 2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1096	-0-	-194	-0-	33 1	1063 2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	278	-0-	-0-	-1644	-0-	-0-	8 1	261 2	2	Y	8	8	7 0	0			2
02	1540 X	887	-0-	-0-	-653	-0-	-0-	27 1	827 2	2	Y	30	30	24 0	0			8
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1616 2	2	Y	31	31	31 0	0			8
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	505 2	2	Y	6	6	13 0	0			1
05	992 N	712	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	22 1	670 2	2	Y	18	18	15 0	0			4
06	1650 N	1037	-0-	-0-	-613	-0-	-0-	20 9	978 2	2	Y	26	26	25 0	0			5
								29 9										

DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	122	-0-	-0-	122	122	122	4 1	118 2	2	Y	-0-	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220						
01	496 N	56	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	3 1	47 2	2	Y	5	5	5 0	0			1
02	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	6 9			Y	5	5	5 0	0			1
03	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	5	5	5 0	0			1
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	5	5	5 0	0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	4 0	0			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	4 0	0			1

DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12364 - 13120						
01	2604 X	1748	-0-	-0-	-856	-0-	-0-	107 1	1641 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
02	2240 X	1568	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	98 1	1470 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	2263 X	1688	-0-	-0-	-575	-0-	-0-	95 1	1593 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	1950 X	967	-0-	-0-	-983	-0-	-0-	53 1	914 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	2015 X	1481	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	85 1	1396 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	1680 X	1360	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	82 1	1278 2	2	Y	-0-	-0-					-0-

BTLT B				WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064						
01	2759 X	2674	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	2651 2	23 9	9	N	21	21	30 1	1			9
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3332 2	51 9	9	N	46	46	32 1	1			23
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3251 2	25 9	9	N	23	23	32 1	1			14
04	2580 N	935	-0-	-0-	-1645	-0-	-0-	907 2	28 9	9	N	25	25	15 1	1			24
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3553 2	28 9	9	N	25	25	33 1	1			16
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2720 2	23 9	9	N	21	21	30 1	1			7

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1984 N	1271	-0-	-713	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	826	-0-	-686	-0-	26	1	800	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	755	-0-	-795	-0-	24	1	731	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	477	-0-	-753	-0-	16	1	461	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	621	-0-	-309	-0-	20	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	464	-0-	-256	-0-	14	1	450	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288														
01	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	207	1	3178	2	Y	31	31	0	8
						34	9							
02	3304 X	3292	-0-	-12	-0-	203	1	3059	2	Y	27	28	0	7
						30	9							
03	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	207	1	3470	2	Y	26	26	0	7
						29	9							
04	3690 X	3271	-0-	-419	-0-	178	1	3068	2	Y	23	25	0	5
						25	9							
05	3813 X	3275	-0-	-538	-0-	186	1	3065	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
*06	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	188	1	2940	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428														
01	6200 X	1572	-0-	-4628	-0-	81	1	1245	2	Y	224	313	0	59
						246	9							
02	5600 X	5061	-0-	-539	-0-	289	1	4357	2	Y	377	332	0	104
						415	9							
03	8494 X	1651	-0-	-6843	-0-	84	1	1405	2	Y	147	211	0	40
						162	9							
04	8220 X	4653	-0-	-3567	-0-	238	1	4106	2	Y	281	264	0	57
						309	9							
05	8494 X	4016	-0-	-4478	-0-	215	1	3544	2	Y	234	242	0	49
						257	9							
*06	5430 X	4405	-0-	-1025	-0-	250	1	3903	2	Y	229	231	0	47
						252	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410														
01	7936 X	7046	-0-	-890	-0-	216	1	6767	2	Y	57	57	0	15
						63	9							
02	6776 X	6327	-0-	-449	-0-	196	1	6076	2	Y	50	51	0	14
						55	9							
03	7347 X	6692	-0-	-655	-0-	210	1	6430	2	Y	47	48	0	13
						52	9							
04	7110 X	6230	-0-	-880	-0-	203	1	5982	2	Y	41	46	0	8
						45	9							
05	7037 X	6181	-0-	-856	-0-	197	1	5941	2	Y	39	39	0	8
						43	9							
06	6810 X	6231	-0-	-579	-0-	186	1	6001	2	Y	40	40	0	8
						44	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
DAVIS, W. J. "A"															
WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2418 X	2006	-0-	-412	-0-	113	1	1742	2	Y	137	137	0	36	
						151	9								
02	2184 X	1844	-0-	-340	-0-	107	1	1608	2	Y	117	121	0	32	
						129	9								
03	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	106	1	1774	2	Y	115	116	0	31	
						127	9								
04	1950 N	1790	-0-	-160	-0-	92	1	1592	2	Y	96	108	0	19	
						106	9								
05	2046 N	1781	-0-	-265	-0-	96	1	1585	2	Y	91	91	0	19	
						100	9								
*06	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	97	1	1522	2	Y	94	94	0	19	
						103	9								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050	
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	147	1	2254	2	Y	49	48	0	13	
						54	9								
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	146	1	2194	2	Y	43	44	0	12	
						47	9								
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	152	1	2546	2	Y	40	41	0	11	
						44	9								
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	150	1	2595	2	Y	34	38	0	7	
						37	9								
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	141	1	2332	2	Y	34	34	0	7	
						37	9								
*06	2160 N	1315	-0-	-845	-0-	77	1	1202	2	Y	33	33	0	7	
						36	9								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940	
01	2356 N	2136	-0-	-220	-0-	130	1	1999	2	Y	6	6	0	2	
						7	9								
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	128	1	1936	2	Y	6	6	0	2	
						7	9								
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2229	2	Y	5	6	0	1	
						6	9								
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2028	2	Y	5	5	0	1	
						6	9								
05	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	123	1	2039	2	Y	5	5	0	1	
						6	9								
06	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	124	1	1935	2	Y	5	5	0	1	
						6	9								
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375														
CNTY: HIDALGO														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	94 1	2949 2	Y	86	86 0				23
02	2912 X	2785	-0-	-127	-0-	95 9	84 1	2618 2	Y	75	77 0			21
03	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	83 9	94 1	2864 2	Y	72	73 0			20
04	3120 X	2875	-0-	-245	-0-	79 9	92 1	2714 2	Y	63	70 0			13
05	3131 X	2934	-0-	-197	-0-	69 9	92 1	2776 2	Y	60	60 0			13
06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	66 9	83 1	2663 2	Y	61	61 0			13
						67 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854														
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14 1	430 2	Y	103	105 0				27
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	113 9	9 1	293 2	Y	106	104 0			29
03	372 N	126	-0-	-246	-0-	117 9	3 1	94 2	Y	26	48 0			7
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29 9	14 1	418 2	Y	3	9 0			1
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	3 9	20 1	614 2	Y	84	67 0			18
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	92 9	17 1	538 2	Y	86	86 0			18
						95 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039														
01	5146 X	2635	-0-	-2511	-0-	79 1	2461 2	Y	86	86 0				23
02	4284 X	2773	-0-	-1511	-0-	95 9	84 1	2606 2	Y	75	77 0			21
03	4743 X	2839	-0-	-1904	-0-	83 9	87 1	2672 2	Y	73	74 0			20
04	4590 X	2779	-0-	-1811	-0-	80 9	89 1	2620 2	Y	64	71 0			13
05	4557 X	2869	-0-	-1688	-0-	70 9	90 1	2712 2	Y	61	61 0			13
06	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	67 9	82 1	2651 2	Y	63	63 0			13
						69 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090														
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	90 1	2828 2	Y	46	43 0				12
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	51 9	75 1	2336 2	Y	32	35 0			9
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	35 9	103 1	3158 2	Y	33	33 0			9
04	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	36 9	68 1	1994 2	Y	30	33 0			6
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	33 9	72 1	2168 2	Y	27	27 0			6
06	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	30 9	39 1	1265 2	Y	28	28 0			6
						31 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																	
WELL #: 72																	
RRCID -> 271416																	
COMPL. DATE 01/29/2020																	
TOTAL DEPTH 12196																	
PERF. 9438 - 11266																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6386 X	6138	-0-	-248	-0-			189	1	5907	2	Y		38	38	0	10
02	5796 X	5528	-0-	-268	-0-			42	9	5321	2	Y		33	34	0	9
03	6417 X	6052	-0-	-365	-0-			171	1	5826	2	Y		32	32	0	9
04	6210 X	5801	-0-	-409	-0-			36	9	5581	2	Y		28	31	0	6
05	6169 X	5854	-0-	-315	-0-			191	1	5638	2	Y		26	26	0	6
*06	5940 X	5526	-0-	-414	-0-			35	9	5331	2	Y		27	27	0	6
								189	1								
								31	9								
								29	9								
								165	1								
								30	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																	
WELL #: 74																	
RRCID -> 272965																	
COMPL. DATE 02/15/2014																	
TOTAL DEPTH 12418																	
PERF. 9909 - 12148																	
01	2418 X	2339	-0-	-79	-0-			72	1	2267	2	Y		-0-			-0-
02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-			67	1	2090	2	Y		-0-			-0-
03	2418 X	2400	-0-	-18	-0-			76	1	2324	2	Y		-0-			-0-
04	2250 N	2071	-0-	-179	-0-			68	1	2003	2	Y		-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-			77	1	2332	2	Y		-0-			-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-			77	1	2497	2	Y		-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																	
WELL #: 75																	
RRCID -> 272973																	
COMPL. DATE 03/17/2014																	
TOTAL DEPTH 12547																	
PERF. 9580 - 12303																	
01	4030 X	3059	-0-	-971	-0-			94	1	2948	2	Y		15	14	0	4
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-			17	9	3513	2	Y		12	13	0	3
03	3503 X	3268	-0-	-235	-0-			113	1	3153	2	Y		11	11	0	3
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-			13	9	3653	2	Y		11	12	0	2
05	4030 X	3645	-0-	-385	-0-			103	1	3517	2	Y		10	10	0	2
06	3900 X	3399	-0-	-501	-0-			12	9	3286	2	Y		10	10	0	2
								124	1								
								11	9								
								117	1								
								11	9								
								102	1								
								11	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																	
WELL #: 77																	
RRCID -> 272974																	
COMPL. DATE 03/27/2014																	
TOTAL DEPTH 12194																	
PERF. 11137 - 11428																	
01	5518 X	4582	-0-	-936	-0-			138	1	4323	2	Y		110	109	0	29
02	4256 X	4194	-0-	-62	-0-			121	9	3962	2	Y		95	98	0	26
03	4557 X	4394	-0-	-163	-0-			127	1	4157	2	Y		92	93	0	25
04	4440 X	3957	-0-	-483	-0-			105	9	3743	2	Y		79	88	0	16
05	4650 X	4088	-0-	-562	-0-			136	1	3876	2	Y		76	76	0	16
*06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-			101	9	3633	2	Y		78	78	0	16
								127	1								
								87	9								
								128	1								
								84	9								
								113	1								
								86	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6213	-0-	-49	-0-	189 122 9	5902 2	Y		111	111 0		29
02	5684 X	5399	-0-	-285	-0-	165 107 9	5127 2	Y		97	99 0		27
03	6293 X	5985	-0-	-308	-0-	186 101 9	5698 2	Y		92	94 0		25
04	6090 X	5756	-0-	-334	-0-	186 189 9	5481 2	Y		81	90 0		16
05	6200 X	5834	-0-	-366	-0-	184 185 9	5565 2	Y		77	77 0		16
*06	6000 X	5550	-0-	-450	-0-	164 187 9	5299 2	Y		79	79 0		16
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373					
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1566 2	34 9	Y		31			175
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1757 2	34 9	Y		31	182 1		24
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1770 2	33 9	Y		30			54
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1793 2	22 9	Y		20			74
05	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1841 2	34 9	Y		31			105
06	1740 N	1458	-0-	-282	-0-	1436 2	22 9	Y		20			125
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674					
01	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	354 1	11086 2	Y		-0-			-0-
02	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	315 1	9783 2	Y		-0-			-0-
03	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	341 1	10415 2	Y		-0-			-0-
04	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	328 1	9662 2	Y		-0-			-0-
05	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	336 1	10134 2	Y		-0-			-0-
06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	314 1	10118 2	Y		-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301					
01	1023 X	402	-0-	-621	-0-	12 19 9	381 2	Y		8	11 0		2
02	924 X	220	-0-	-704	-0-	7 16 9	207 2	Y		5	6 0		1
03	1023 X	139	-0-	-884	-0-	4 11 9	134 2	Y		1	2 0		-0-
04	990 X	99	-0-	-891	-0-	3 12 9	94 2	Y		2	2 0		-0-
05	465 X	257	-0-	-208	-0-	8 13 9	246 2	Y		3	2 0		1
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 11 9	223 2	Y		1	2 0		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5828 X	5783	-0-	-45	-0-	173 1	209 9	5401 2	Y	190	189 0			50
02	5516 X	5369	-0-	-147	-0-	162 1	180 9	5027 2	Y	164	169 0			45
03	6107 X	5799	-0-	-308	-0-	178 1	175 9	5446 2	Y	159	161 0			43
04	5910 X	5542	-0-	-368	-0-	177 1	152 9	5213 2	Y	138	153 0			28
05	5952 X	5096	-0-	-856	-0-	159 1	139 9	4798 2	Y	126	128 0			26
*06	5760 X	5347	-0-	-413	-0-	156 1	146 9	5045 2	Y	133	132 0			27
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230														
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	231 1		3545 2	Y	-0-				-0-
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	230 1		3469 2	Y	-0-				-0-
03	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	236 1		3970 2	Y	-0-				-0-
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	208 1		3583 2	Y	-0-				-0-
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	219 1		3620 2	Y	-0-				-0-
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	221 1		3456 2	Y	-0-				-0-
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166														
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	2 9	203 2	Y	2	2 0			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	10 1	4 9	152 2	Y	4	3 0			1
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	11 1	1 9	188 2	Y	1	2 0			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	201 2	Y	1	1 0			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	9 1	1 9	148 2	Y	1	1 0			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	5 1	1 9	76 2	Y	1	1 0			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	100 3 9	1	1535	2	Y	3	3	0	1
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	96 2 9	1	1446	2	Y	2	2	0	1
03	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	99 2 9	1	1670	2	Y	2	2	0	1
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	94 1 9	1	1626	2	Y	1	2	0	-0-
05	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	95 2 9	1	1569	2	Y	2	2	0	-0-
06	1710 N	1583	-0-	-127	-0-	95 2 9	1	1486	2	Y	2	2	0	-0-
BTLT A														
WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428														
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2				N	-0-			177
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1586 2	11 9			N	10			187
03	2263 N	1855	-0-	-408	-0-	1835 2	20 9			N	18			205
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1744 2	55 9			N	50			255
05	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1583 2	43 9			N	39			294
06	1800 N	547	-0-	-1253	-0-	480 2	67 9			N	61	185	1	170
DAVIS, W. J.														
WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548														
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	36 7 9	1	558	2	Y	6	6	0	2
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	37 7 9	1	552	2	Y	6	6	0	2
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	37 6 9	1	628	2	Y	5	6	0	1
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	31 6 9	1	530	2	Y	5	5	0	1
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	32 6 9	1	526	2	Y	5	5	0	1
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	32 6 9	1	498	2	Y	5	5	0	1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400														
01	7874 X	7551	-0-	-323	-0-	234 1	7317 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	7028 X	6716	-0-	-312	-0-	209 1	6507 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	7781 X	7227	-0-	-554	-0-	229 1	6998 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	7530 X	6755	-0-	-775	-0-	222 1	6533 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	7564 X	6963	-0-	-601	-0-	223 1	6740 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	7320 X	6628	-0-	-692	-0-	199 1	6429 2	Y	-0-		-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731														
01	2170 X	2014	-0-	-156	-0-	59 106 9	1	1849	2	Y	96	96	0	25
02	1848 X	1595	-0-	-253	-0-	47 92 9	1	1456	2	Y	84	86	0	23
03	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	50 69 9	1	1534	2	Y	63	69	0	17
04	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	57 77 9	1	1690	2	Y	70	73	0	14
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	56 74 9	1	1693	2	Y	67	67	0	14
*06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	50 75 9	1	1628	2	Y	68	68	0	14

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966 X	9267	-0-	-2699	-0-	287	1	8980	2	Y	-0-			-0-
02	10528 X	9074	-0-	-1454	-0-	283	1	8791	2	Y	-0-			-0-
03	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	309	1	9453	2	Y	-0-			-0-
04	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	296	1	8724	2	Y	-0-			-0-
05	10044 X	9123	-0-	-921	-0-	293	1	8830	2	Y	-0-			-0-
06	9720 X	8867	-0-	-853	-0-	267	1	8600	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718														
01	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	175	1	2692	2	Y	-0-			-0-
02	3584 X	3112	-0-	-472	-0-	194	1	2918	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3776	-0-	-37	-0-	212	1	3564	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3128	-0-	-472	-0-	171	1	2957	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	190	1	3142	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3076	-0-	-584	-0-	185	1	2891	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864														
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	85	1	2672	2	Y	-0-			-0-
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	83	1	2574	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3224	-0-	124	124	102	1	3122	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3061	-0-	61	185	100	1	2961	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3103	-0-	3	188	100	1	3003	2	Y	-0-			-0-
06	3265 X	3077	-0-	-188	-0-	93	1	2984	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156														
01	10168 X	9548	-0-	-620	-0-	295	1	9243	2	Y	9	9 0		2
02	9268 X	8851	-0-	-417	-0-	276	1	8566	2	Y	8	8 0		2
03	10261 X	8884	-0-	-1377	-0-	281	1	8594	2	Y	8	8 0		2
04	9930 X	8839	-0-	-1091	-0-	290	1	8541	2	Y	7	8 0		1
05	9796 X	9099	-0-	-697	-0-	292	1	8799	2	Y	7	7 0		1
*06	9480 X	8558	-0-	-922	-0-	257	1	8293	2	Y	7	7 0		1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825														
01	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	494	1	7585	2	Y	-0-			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			-0-
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	320	1	5381	2	Y	-0-			-0-
04	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	436	1	7514	2	Y	-0-			-0-
05	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	665	1	10985	2	Y	-0-			-0-
06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	564	1	8819	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553														
01	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	303	1	9480	2	N	-0-			-0-
02	9100 X	8662	-0-	-438	-0-	270	1	8392	2	N	-0-			-0-
03	10075 X	9335	-0-	-740	-0-	296	1	9039	2	N	-0-			-0-
04	9750 X	8798	-0-	-952	-0-	289	1	8509	2	N	-0-			-0-
05	9796 X	9021	-0-	-775	-0-	289	1	8732	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	8450	-0-	-1030	-0-	254	1	8196	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
//CONT.// 45841 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
//CONT.// 561136														
WELL #: 96				RRCID -> 293197				COMPL. DATE 06/21/2022				TOTAL DEPTH 13752		
												PERF. 10668 - 13932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5890 X	5532	-0-	-358	-0-	166 1	184 9	5182 2	N	167	164 0			44
02	5432 X	4029	-0-	-1403	-0-	122 1	123 9	3784 2	N	112	125 0			31
03	6014 X	5832	-0-	-182	-0-	180 1	153 9	5499 2	N	139	132 0			38
04	5820 X	4299	-0-	-1521	-0-	137 1	122 9	4040 2	N	111	126 0			23
05	5518 X	4050	-0-	-1468	-0-	126 1	111 9	3813 2	N	101	103 0			21
*06	5640 X	5373	-0-	-267	-0-	158 1	124 9	5091 2	N	113	111 0			23
JAVELINA (5,400)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 48				RRCID -> 268882				COMPL. DATE 08/27/2012				TOTAL DEPTH 16000		
												PERF. 5564 - 5570		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														
WELL #: 5D				RRCID -> 271790				COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 12731		
												PERF. 5884 - 6296		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	393	391 0			104
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	351 0			94
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	328	333 0			89
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	285	316 0			58
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	271	272 0			57
*06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	279	279 0			57
JAY SIMMONS (6400)														
WAGNER OIL COMPANY														
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION														
WELL #: 2				RRCID -> 010994				COMPL. DATE 08/19/1988				TOTAL DEPTH 6434		
												PERF. 6293 - 6297		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JAY SIMMONS (8000)														
MERIT ENERGY COMPANY														
VILLARREAL														
WELL #: A 3				RRCID -> 148218				COMPL. DATE 10/05/2001				TOTAL DEPTH 9037		
												PERF. 8952 - 8982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 0)				46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO						
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557												
COATES-DORCHESTER				WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766	-	8186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			321
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			321
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			321
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			321
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			321
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			321
COATES-DORCHESTER				WELL #:	3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7176	-	7396	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BRANN, REGINA				WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7949	-	8294	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234	-	7293	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFFRESS J.D.				WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366	-	7672	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			46

JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO									
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557															
COATES ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
CASTILLO DEEP GU				WELL #:	5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8805 - 8870							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRANN, REGINA				WELL #:	9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8720 - 8776							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7932 - 8073							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRANN, REGINA				WELL #:	7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8586 - 8662							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASTILLO-FLORES GU				WELL #:	6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG P)				//CONT.//	46088 190	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	34	RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'													
				WELL #:	1	RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090			
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	17 1	256 2	N	4	4 8	173	
02	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	4 9 16 1	238 2	N	3	3 8	173	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	3 9 17 1	267 2	N	4	4 8	173	
04	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	4 9 16 1	240 2	N	1		174	
*05	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	1 9 19 1	271 2	N	-0-	2 8	172	
06	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	2 9 18 1	265 2	N	2	1 8	173	
JEFFRESS (VICKSBURG Q)													
MERIT ENERGY COMPANY					46088 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BRANN, REGINA				WELL #:	561136 9	RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091			
01	571 N	571	-0-	-0-		-0-	35 1	536 2	N	-0-		104	
02	522 N	522	-0-	-0-		-0-	33 1	489 2	N	-0-		104	
03	687 N	687	-0-	-0-		-0-	42 1	645 2	N	-0-		104	
04	941 N	941	-0-	-0-		-0-	59 1	882 2	N	-0-		104	
*05	592 N	592	-0-	-0-		-0-	38 1	554 2	N	-0-		104	
06	354 N	354	-0-	-0-		-0-	23 1	331 2	N	-0-		104	
CASTILLO DEEP GU													
				WELL #:	5	RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
BRANN, REGINA													
				WELL #:	7	RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
JEFFRESS, J. D.													
				WELL #:	26	RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		6	RRCID -> 179731			COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, J. D.				WELL #:		34	RRCID -> 186836			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558						

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

SCHERPE, PETER VAN				WELL #:		3	RRCID -> 191199			COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136						

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

JEFFRESS (VICKSBURG S)					46088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC					101557														
COATES-DORCHESTER			WELL #:		2	RRCID -> 223013			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538							

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	

COATES ENERGY				WELL #:		1	RRCID -> 228754			COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412						

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

COATES ENERGY				WELL #:		2	RRCID -> 242042			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770						

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

JEFFRESS (VICKSBURG S)				//CONT.//		46088 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY						561136															
BRANN, REGINA				WELL #:		3		RRCID -> 178102				COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9244 - 12214					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62	N	39	-0-	-23		-0-			2 1		36 2	N	1						100
											1 9										
02		28	N	23	-0-	-5		-0-			1 1		22 2	N	-0-						100
03		31	N	14	-0-	-17		-0-			1 1		13 2	N	-0-						100
04		30	N	10	-0-	-20		-0-			1 1		9 2	N	-0-						100
*05		31	N	11	-0-	-20		-0-			1 1		10 2	N	-0-		3 1				97
06		14	N	12	-0-	-2		-0-			1 1		11 2	N	-0-						97
BRANN, REGINA				WELL #:		8		RRCID -> 178639				COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 11900					
01		389	N	389	-0-	-0-		-0-			24 1		365 2	N	-0-						-0-
02		362	N	362	-0-	-0-		-0-			23 1		339 2	N	-0-						-0-
03		399	N	399	-0-	-0-		-0-			24 1		375 2	N	-0-						-0-
04		381	N	381	-0-	-0-		-0-			24 1		357 2	N	-0-						-0-
*05		485	N	485	-0-	-0-		-0-			31 1		454 2	N	-0-						-0-
06		338	N	338	-0-	-0-		-0-			22 1		316 2	N	-0-						-0-
BRANN, REGINA				WELL #:		10		RRCID -> 181473				COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9367 - 9443					
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BTLT "A"				WELL #:		4		RRCID -> 182980				COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 9274					
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #:		34		RRCID -> 186837				COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8810 - 8978					
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:		2		RRCID -> 204672				COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8792 - 9067					
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1317

JEFFRESS (VICKSBURG S)				//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136												
CASTILLO FLORES GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690		PERF.10522 - 10529					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JEFFRESS, J. D.				WELL #:		40	RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8763 - 10680					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, J. D.				WELL #:		39	RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9114 - 10335					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COATES F GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11234 - 11325					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRANN REGINA				WELL #:		5	RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9184 - 9508					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
COATES GEORGE				WELL #:		1	RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946		PERF. 8600 - 8710					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH PRODUCTION INC.				789662														
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:		3 J	RRCID -> 122994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8458 - 8802			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026 - WELL REINCARNATED FOR PRODUCTION DEPT.																		

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #:		5	RRCID -> 180767		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11314		
										PERF. 8524 - 8544		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
RENTFR0, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 182713		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #:		6	RRCID -> 249058		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 153857		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID -> 170037		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	190	2	N	-0-					127
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	113	2	N	-0-					127
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		12	1	184	2	N	-0-					127
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-		10	1	144	2	N	-0-					127
*05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	2	N	-0-					127
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"					WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064		PERF. 10239		-		11234	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.					WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9682		-		10218	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.					WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9675		-		10750	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANN, REGINA					WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10149		-		10250	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.					WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9596		-		10728	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.					WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9518		-		9739	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-		4	1	53	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BTLT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)			//CONT.// 46088 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J.D.			WELL #: 33			RRCID -> 185867			COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34			RRCID -> 186838			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SCHERPE, PETER VAN			WELL #: 2			RRCID -> 190338			COMPL. DATE 11/26/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 40			RRCID -> 221141			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 39			RRCID -> 229975			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, JD			WELL #: 41			RRCID -> 232298			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG T) VANTAGE OPERATING, LLC WHEELLOCK GAS UNIT 0/A				//CONT.// 46088 400 882608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
				WELL #:	2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.	10036	-	10180			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A				WELL #:	5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL	DEPTH	11314	PERF.	9512	-	10383			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	9596	-	11644			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
JEFFRESS (VICKSBURG U) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.				46088 500 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
				WELL #:	2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.	11414	-	11724			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53	
JEFFRESS, J.D.				WELL #:	10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.	11170	-	11246			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.	11297	-	11635			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374					
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			60
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-			60
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-			60
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			60
*05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			60
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			60

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179					
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	6	6 8		32
							7	9							
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	20	1	293	2	N	4	4 8		32
							4	9							
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	234	2	N	6	6 8		32
							7	9							
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	17	1	259	2	N	1			33
							1	9							
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	69	2 8		100
							76	9							
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	88	2 8		186
							97	9							

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		3A	RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						89
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-						89
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89
BRANN, REGINA			WELL #:		3	RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BRANN, REGINA			WELL #:		8	RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COATES, G.			WELL #:		3	RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		11	RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811							
01	1054 N	850	-0-	-204	-0-		51	1	791	2	N	7	4	1		5	8		186
							8	9											
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		64	1	955	2	N	6	4	8					188
							7	9											
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		138	1	2114	2	N	5	5	8					188
							6	9											
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		92	1	1384	2	N	4	4	1					188
							4	9											
*05	1147 N	820	-0-	-327	-0-		52	1	761	2	N	6	8	1		2	8		184
							7	9											
06	1620 N	852	-0-	-768	-0-		54	1	791	2	N	6	2	8					188
							7	9											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		14	RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 11490							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11348			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JD JEFFRESS														
				WELL #:	42	RRCID -> 240332	COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11285 - 11400			
01	3038 X	403	-0-	-2635	-0-	24	1	379	2	N	-0-			239
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			239
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			239
04	780 X	705	-0-	-75	-0-	44	1	661	2	N	-0-			239
*05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	170	1	2475	2	N	1	1	1	239
						1	9							
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	2	N	4			243
						4	9							
BTLT														
				WELL #:	C 3	RRCID -> 249714	COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11520 - 11750			
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	159	1	933	2	Y	55			179
						61	9							
02	1064 N	901	-0-	-163	-0-	100	1	704	2	Y	88			267
						97	9							
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	86	1	703	2	Y	87	179	1	175
						96	9							
04	1110 N	822	-0-	-288	-0-	92	1	675	2	Y	50	185	1	40
						55	9							
05	992 N	775	-0-	-217	-0-	83	1	668	2	Y	22			62
						24	9							
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	75	1	728	2	Y	57			119
						63	9							
VANTAGE OPERATING, LLC														
RENTFRO, RUSSELL				882608	WELL #:	6	RRCID -> 184151	COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT														
				WELL #:	5	RRCID -> 197878	COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUSSELL RENTFRO														
				WELL #:	9	RRCID -> 234495	COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
VAN SCHERPE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 053920	COMPL. DATE 11/04/1972	TOTAL	DEPTH 12673	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	9	RRCID -> 059734	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL	DEPTH 12563	PERF.11360	-	11605							
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-								13
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	12	1	182	2	N	-0-								13
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-								13
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-								13
*05	217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-								13
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	2	N	-0-								13
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE 09/29/1980	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.11244	-	11636							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
VAN SCHERPE "B"				WELL #:	3	RRCID -> 096009	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL	DEPTH 13093	PERF.11381	-	11576							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID -> 132343	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL	DEPTH 12264	PERF.11579	-	11937							
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	N	159	188	1	25	8	90			
						175	9												
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	77	16	8	151					
						85	9												
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2053	2	N	39	25	8	165					
						43	9												
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	2	N	36	4	1	197					
						40	9												
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	126	1	1845	2	N	35	189	1	8	8	35			
						39	9												
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	124	1	1816	2	N	54	8	8	81					
						59	9												

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	1290	-0-	-0-	-1965	-0-	-0-	78	11	1201	2	N	10	2	8			114
02	2940 X	1304	-0-	-0-	-1636	-0-	-0-	82	13	1219	2	N	3	2	8			115
03	3255 X	1560	-0-	-0-	-1695	-0-	-0-	92	16	1407	2	N	55	3	8			167
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	19	1341	2	N	30					197
*05	1488 X	1482	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	91	13	1328	2	N	57	185	1	1	8	68
06	1500 X	1254	-0-	-0-	-246	-0-	-0-	63	80	1171	2	N	3	1	8			70
								3	9									

VAN SCHERPE, P. "B"				WELL #:		6	RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA				WELL #:		8	RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:		8	RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G.				WELL #:		3	RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B"				WELL #:		7	RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221995		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055								
01	3224 X	1588	-0-	-1636	-0-	93	1	1447	2	N	44	6	1	5	8	163
						48	9									
02	2548 X	1372	-0-	-1176	-0-	81	1	1206	2	N	77	179	1	3	8	58
						85	9									
03	2697 X	2626	-0-	-71	-0-	158	1	2412	2	N	51	5	8			104
						56	9									
04	2430 X	2163	-0-	-267	-0-	130	1	1952	2	N	74	6	1			172
						81	9									
*05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2042	2	N	162	196	1	2	8	136
						178	9									
06	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	145	1	2113	2	N	115	166	1	2	8	83
						127	9									
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658								
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-	1	1			76
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	1					77
						1	9									
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	161					238
						177	9									
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	32	185	1			85
						35	9									
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-	1	1			84
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	89					173
						98	9									
VANTAGE OPERATING, LLC		882608														
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #: 1		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647								
01	1426 X	414	-0-	-1012	-0-	414	2			Y	-0-					120
02	672 X	476	-0-	-196	-0-	476	2			Y	-0-					120
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					120
04	840 X	765	-0-	-75	-0-	765	2			Y	-0-					120
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					127
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					127
RENTFR0, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//	46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.//	882608							
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:	3ST	RRCID -> 064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.11495 - 11585
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:	5	RRCID -> 143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	13267	PERF.11389 - 11431
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	72
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-	72
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	72
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	9	72
05	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2	Y	-0-	72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11334 - 11546
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL	DEPTH	13172	PERF.12044 - 12818
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:	8	RRCID -> 187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11300 - 11662
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RUSSELL RENTFRO			WELL #:	7	RRCID -> 224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11214 - 12775
01	7347	X	5190	-0-	-2157	-0-	5190	2	Y	-0-	112
02	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2	Y	-0-	112
03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10584	2	Y	189	112
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10487	2	Y	150	112
05	10044	X	1883	-0-	-8161	-0-	1862	2	Y	19	131
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			Y	NO RPT	131
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11352 - 11486
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) VANTAGE OPERATING, LLC RUSSELL RENTFRO											//CONT.// 46088 600 //CONT.// 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
											WELL #:	8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262	-	12562
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		6708	2				Y	-0-							58
02		5432 X	2202	-0-	-3230	-0-		2202	2				Y	-0-							58
03		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-		9510	2	187	9		Y	170		170	1				58
04		5820 X	1606	-0-	-4214	-0-		1581	2	25	9		Y	23		23	1				58
05		6014 X	5635	-0-	-379	-0-		5579	2	56	9		Y	51							109
06		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-							Y	NO RPT							109
WHEELLOCK GAS UNIT											WELL #:	11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11396	-	11510
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
RUSSELL RENTFRO											WELL #:	9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	-	11830
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-			3676	2				Y	-0-							29
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-								Y	-0-							29
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-								Y	-0-							29
04	4860 X	5	-0-	-4855	-0-			5	2				Y	-0-							29
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-								Y	-0-							29
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-								Y	NO RPT							29
JEFFRESS (VICKSBURG W) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J.D.											46088 700 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
											WELL #:	8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254	-	12402
01	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-			628	1	9724	2	N	69	1	8						221
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-			526	1	7836	2	N	63	180	1	1	8				103
03	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-			69	9	9040	2	N	71	1	8						173
04	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-			591	1	9639	2	N	78	9	1						91
*05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-			640	1	6943	2	N	113	9	1						212
06	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-			476	1	8578	2	N	136	9	1						62
								587	1				29	9							
JEFFRESS, J.D.											WELL #:	19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12022	-	12487
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-							-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	2	N	2	2	1	2	8	113	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 9	100 2	2	N	2	1	8			114	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	2	N	3	2	8			115	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 9	208 2	2	N	2	2	1			115	
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	2	N	3	3	1	1	8	114	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3 9	164 2	2	N	31	1	8			144	
						11 1										
						34 9										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174						
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	53 1	817 2	2	N	27	23	8			78	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	30 9	734 2	2	N	180	183	1	15	8	60	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49 1	800 2	2	N	23	23	8			60	
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	198 9	776 2	2	N	63					123	
*05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	52 1	812 2	2	N	135	184	1	7	8	67	
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25 9	817 2	2	N	122	8	8			181	
						52 1										
						69 9										
						56 1										
						149 9										
						56 1										
						134 9										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 12516						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12346 - 12536						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)										//CONT.//		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC												882608											
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A										WELL #:		4		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818					
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932					
01	5177	X	2486	-0-	-2691	-0-	2486	2							Y	-0-							132
02	5040	X	4446	-0-	-594	-0-	4446	2							Y	-0-							132
03	5115	X	2315	-0-	-2800	-0-	2238	2			77	9			Y	70			70	1			132
04	4410	X	2040	-0-	-2370	-0-	2040	2							Y	-0-							132
05	4929	X	4052	-0-	-877	-0-	4012	2			40	9			Y	36							168
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-									Y	NO RPT							168
RUSSELL RENTFRO										WELL #:		8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
RUSSELL RENTFRO										WELL #:		7		RRCID -> 236917		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 243584		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677					
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2							Y	-0-							96
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2							Y	-0-							96
03	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3356	2			114	9			Y	104			104	1			96
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2							Y	-0-							96
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3949	2			40	9			Y	36							132
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-									Y	NO RPT							132

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)															46088 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY															561136											
CASTILLO-FLORES GU															WELL #:		4		RRCID -> 275426		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6890 - 6900	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25								
JEFFRESS (VICKSBURG 7100)															46088 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FARLEY															102824											
															WELL #:		A 1		RRCID -> 242300		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6960 - 6980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
JEFFRESS (VICKSBURG 7380)															46088 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC															882608											
RENTFRO, RUSSELL															WELL #:		2		RRCID -> 145368		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 9468		PERF. 5380 - 5660	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
JEFFRESS, E. (HURD)															46089 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY															561136											
COATES 'A'															WELL #:		31		RRCID -> 278201		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6842 - 6854	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)															46089 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY															561136											
COATES 'A'															WELL #:		31		RRCID -> 277522		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7190 - 7202	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)				46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
DEATRICK				WELL #:	1	RRCID ->	191661	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL	DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8870						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DEATRICK				WELL #:	7	RRCID ->	193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8244 - 9010						
01	279 N	200	-0-	-79	-0-		22	1	178	2	Y	-0-						-0-	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		168	1	1197	2	Y	-0-						-0-	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-		56	1	421	2	Y	20						20	
							22	9											
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		53	1	314	2	Y	26						46	
							29	9											
05	868 N	593	-0-	-275	-0-		112	1	473	2	Y	7						53	
							8	9											
06	480 N	150	-0-	-330	-0-		26	1	89	2	Y	32	68	1				17	
							35	9											

DEATRICK				WELL #:	2	RRCID ->	193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 8640 - 9029						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DEATRICK				WELL #:	6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	10015	PERF. 8166 - 9058						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

DEATRICK				WELL #:	8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL	DEPTH	11603	PERF. 8686 - 9055						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FARLEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL	DEPTH	12712	PERF. 8346 - 8998						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																											
FARLEY G. U. WELL #: 2													RRCID -> 195987			COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 11100			PERF. 9060 - 9172					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
MERIT ENERGY COMPANY													561136														
PENNZOIL FEE													WELL #: 1V			RRCID -> 163430			COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 12970			PERF. 9824 - 10919		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
COATES "A"													WELL #: 32			RRCID -> 178021			COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 8598 - 9808		
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	2	1	1					10							
								2	9																		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-	1	1				9							
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						9							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-						9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9							
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	1							10							
								1	9																		
COATES "A"													WELL #: 26			RRCID -> 178637			COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9110 - 9179		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
COATES "A"													WELL #: 29			RRCID -> 179005			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 12800			PERF. 9205 - 9300		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
COATES "C"													WELL #: 1J			RRCID -> 179878			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 13490			PERF. 9492 - 11032		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55							
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-							55							
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-							55							
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-							55							
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-							55							
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	N	-0-							55							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID -> 180312		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	125	-0-	-92	-0-		3 1 70 9	52 2	N	64	62 1			118
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		6 1 66 9	85 2	N	60	40 1			138
03	217 N	108	-0-	-109	-0-		5 1 24 9	79 2	N	22	40 1			120
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		5 1 61 9	74 2	N	55	37 1			138
*05	186 N	181	-0-	-5	-0-		7 1 68 9	106 2	N	62	76 1			124
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-		8 1 64 9	112 2	N	58	57 1			125
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID -> 181831		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 182063		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COATES "B"		WELL #:		1P	RRCID -> 186036		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557										
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				331
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				331
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				331
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				331
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				331
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				331
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DEATRICK				102824										
		WELL #:		2	RRCID -> 195973		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FARLEY		//CONT.//		102824	WELL #: A 2		RRCID -> 195984	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 6630 - 6688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY BRANN, REGINA				561136	WELL #: 7	RRCID -> 274842	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7378 - 7814				
01	4805 X	4419	-0-	-386	-0-	268 1	9	4150 2	N	1	1 8		234
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	250 1	9	3727 2	N	1	1 8		234
03	4371 X	4341	-0-	-30	-0-	266 1	9	4074 2	N	1	1 8		234
04	4290 X	4236	-0-	-54	-0-	264 1	9	3971 2	N	1			235
*05	4433 X	4318	-0-	-115	-0-	277 1	9	4040 2	N	1	2 1		234
06	4290 X	4126	-0-	-164	-0-	264 1	1	3862 2	N	-0-			234
BRANN, REGINA				WELL #: 6	RRCID -> 274869	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7388 - 7408					
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	77 6	9	1190 2	N	5			63
02	1204 N	980	-0-	-224	-0-	62 1		918 2	N	-0-			63
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	76 1		1165 2	N	-0-			63
04	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	73 1		1100 2	N	-0-			63
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	83 1		1214 2	N	-0-			63
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	69 1		1008 2	N	-0-			63
JEFFRESS J. D.				WELL #: 24	RRCID -> 274873	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7218 - 7240					
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	159 1		2465 2	N	-0-			102
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	104 1		1553 2	N	-0-			102
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	76 1		1159 2	N	-0-			102
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52 1		783 2	N	-0-			102
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1		614 2	N	-0-			102
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41 1		606 2	N	-0-			102
JEFFRESS J. D.				WELL #: 25	RRCID -> 274875	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7332 - 7528					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COATES 'A'				WELL #: 38	RRCID -> 274916	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 7448 - 7474					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)			//CONT.// 46089 399			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
CASTILLO FLORES GU			WELL #: 6			RRCID -> 274930			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	GAS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #: 2			RRCID -> 275011			COMPL. DATE 01/03/2019			TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10

SALINAS, M.			WELL #: 12			RRCID -> 275519			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10

COATES 'A'			WELL #: 2			RRCID -> 275520			COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12

JEFFRESS J. D.			WELL #: 17T			RRCID -> 275799			COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COATES 'A'			WELL #: 33			RRCID -> 276877			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
DEATRICK				WELL #: 5	RRCID -> 192997	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8329 - 8395											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 N	121	-0-	-127	-0-		13	1	108	2	Y		-0-					-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		51	1	363	2	Y		-0-					-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		26	1	197	2	Y		-0-					-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-		76	1	455	2	Y		-0-					-0-	
05	465 N	189	-0-	-276	-0-		36	1	153	2	Y		-0-					-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-		66	1	221	2	Y		18	15	1			3	
							20	9											
DEATRICK				WELL #: 7	RRCID -> 193126	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8244 - 8324											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
DEATRICK				WELL #: 6	RRCID -> 193334	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8166 - 8234											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
FARLEY				WELL #: A 2	RRCID -> 194420	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8880 - 9033											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
FARLEY G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 194577	COMPL. DATE 01/26/2003	TOTAL DEPTH 12712	PERF. 7842 - 8474											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
DEATRICK				WELL #: 1	RRCID -> 194861	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 8218 - 8292											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
COATES "B"		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	-0-	
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	-0-	
COATES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 242945		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 274471		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567	-0-		N		-0-	-0-	-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567	-0-		N		-0-	-0-	-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)			//CONT.//			46089 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136									
BRANN REGINA			WELL #:			2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 7514 - 7540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B			WELL #:			12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6692 - 6702		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)						46089 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY						561136									
COATES "A"			WELL #:			26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8530 - 9736		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

COATES "A"			WELL #:			29	RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9662 - 9824		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

COATES "A"			WELL #:			23	RRCID ->	179066	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9636 - 9834		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

COATES "A"			WELL #:			21	RRCID ->	179645	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9734 - 9858		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11704 - 11817				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-			150
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	N	-0-			150
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	N	-0-			150
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-			150
*05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	-0-			150
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	80			230
								88	9							

COATES "A"		WELL #:		34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11590 - 11664				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601		PERF.11521 - 11697				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883		PERF.10897 - 10932				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		43		RRCID -> 242327		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10112 - 10215				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES 'A'		WELL #:		42		RRCID -> 285450		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11200 - 11220				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)			46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO									
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557																
COATES-DORCHESTER "B"			WELL #: 1	RRCID -> 230917			COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
COATES, GEORGE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 049879			COMPL. DATE 08/24/2023			TOTAL DEPTH 14326 PERF. 5020 - 5150									
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
COATES "A"			WELL #: 3	RRCID -> 061993			COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
SALINAS, B. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 084465			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
COATES "A"			WELL #: 6	RRCID -> 092833			COMPL. DATE 11/29/1999			TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-			22	1	338	2	N	-0-				22	
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-			40	1	591	2	N	-0-				22	
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-			28	1	431	2	N	-0-				22	
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-			51	1	775	2	N	1				23	
									1	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-			44	1	649	2	N	-0-		2	8	21	
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-			26	1	377	2	N	2				23	
									2	9									
COATES "C"			WELL #: 1 J	RRCID -> 101351			COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814									
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 8 J		RRCID -> 106659		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11347 - 12647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	360	-0-	-973	-0-	22 1	1 336 2	2	N	2	1 8			138
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	18 1	1 264 2	2	N	-0-				138
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20 1	1 303 2	2	N	1	1 8			138
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	1 9	15 1	231 2	N	1				139
*05	310 N	302	-0-	-8	-0-	1 9	19 1	282 2	N	1	4 8			136
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	1 9	14 1	206 2	N	1				137

COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 147398		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12883		PERF.10897 - 12078				
01	5363 X	4570	-0-	-793	-0-	272 1	1 4214 2	2	Y	76	18 1	3 8		184
02	4648 X	3982	-0-	-666	-0-	84 9	246 1	3662 2	Y	67	12 1	2 8		237
03	5053 X	4554	-0-	-499	-0-	74 9	278 1	4247 2	Y	26	12 1	3 8		248
04	4620 X	4327	-0-	-293	-0-	29 9	265 1	3997 2	Y	59	191 1			116
*05	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	65 9	295 1	4311 2	Y	55	22 1	12 8		137
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	61 9	290 1	4236 2	Y	168	188 1	1 8		116

COATES "H"		WELL #: 1		RRCID -> 162136		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 15340		PERF.13138 - 13262				
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	9 1	1 141 2	2	N	72	63 1	8 8		215
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	79 9	27 1	397 2	N	67	41 1	5 8		236
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	74 9	16 1	238 2	N	31	41 1	8 8		218
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34 9	22 1	330 2	N	56	37 1			237
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 9	25 1	359 2	N	63	77 1	2 8		221
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	69 9	16 1	241 2	N	64	58 1	3 8		224

COATES "H"		WELL #: 2		RRCID -> 163042		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13220 - 13481				
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	73 1	1 1132 2	2	N	9	8 1	1 8		114
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10 9	68 1	1018 2	N	9	5 1	1 8		117
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	10 9	78 1	1200 2	N	3	5 1	1 8		114
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	3 9	75 1	1127 2	N	8	5 1			117
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	9 9	77 1	1125 2	N	8	10 1			115
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	9 9	84 1	1225 2	N	7	7 1			115

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COATES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 166090		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12800							
								PERF.11592 - 12533							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	323 1	5010 2	N		121	13 1	3 8			256
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	133 9	4185 2	N		98	187 1	2 8			165
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	281 1	4615 2	N		83	8 1	3 8			237
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	108 9	4172 2	N		37	8 1				266
*05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	302 1	4446 2	N		78	199 1	12 8			133
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	91 9	4503 2	N		104	12 1	1 8			224
						277 1									
						41 9									
						305 1									
						86 9									
						308 1									
						114 9									
COATES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 168643		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11913 - 12660					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644					
01	341 X	192	-0-	-149	-0-	11 1	175 2	Y		5	3 1	1 8			85
02	308 X	188	-0-	-120	-0-	6 9	173 2	Y		3	2 1				86
03	310 X	245	-0-	-65	-0-	12 1	230 2	Y		-0-	1 1				85
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	3 9	350 2	Y		22	1 1				106
*05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15 1	337 2	Y		3	3 1	4 8			102
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	Y		4	2 1				104
						24 9									
						23 1									
						3 9									
						22 1									
						4 9									
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y		-0-					92
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	7 1	104 2	Y		-0-					92
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	9 1	136 2	Y		-0-					92
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y		201	183 1				110
*05	124 N	118	-0-	-6	-0-	221 9	110 2	Y		-0-					110
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y		-0-					110
						11 1									
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508					
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y		-0-					3
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2 1	28 2	Y		-0-					3
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	Y		-0-					3
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y		-0-					3
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y		-0-					3
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y		-0-					3

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-					10
04	14B2 EXT	79	-0-	79	183	5	1	74	2	Y	-0-					10
*05	14B DENY	84	-0-	84	267	5	1	79	2	Y	-0-					10
06	339 X	72	-0-	-267	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					10
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 28		RRCID -> 176918		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 176938		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
COATES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177045		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758								
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	57	2	N	9	8	1			96
						10	9									
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	3	1	41	2	N	7	5	1			98
						8	9									
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	N	3	5	1			96
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7	5	1			98
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8	10	1			96
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	7	7	1			96
COATES "A"		WELL #: 30		RRCID -> 177758		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378								
01	3658 X	3563	-0-	-95	-0-	210	1	3252	2	Y	92	20	1	3	8	197
						101	9									
02	3304 X	3249	-0-	-55	-0-	202	1	3012	2	Y	32	13	1	2	8	214
						35	9									
03	3658 X	3611	-0-	-47	-0-	216	1	3309	2	Y	78	192	1	3	8	97
						86	9									
04	3540 X	3527	-0-	-13	-0-	214	1	3232	2	Y	74	12	1			159
						81	9									
*05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	237	1	3453	2	Y	29	24	1	12	8	152
						32	9									
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	225	1	3294	2	Y	59	18	1	1	8	192
						65	9									
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181141		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802								
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	N	-0-					191
02	672 N	426	-0-	-246	-0-	27	1	399	2	N	-0-					191
03	713 N	435	-0-	-278	-0-	27	1	408	2	N	-0-					191
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	23	1	340	2	N	-0-					191
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	-0-					191
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	N	-0-					191
COATES "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181584		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11246 - 13438								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 186009		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190287		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329						
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	21	1	332	2	N	-0-		146
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-		146
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-		146
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-		146
*05	527	N	416	-0-	-111	-0-	27	1	389	2	N	-0-		146
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	N	-0-		146
COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195385		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195995		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
COATES "A"		WELL #: 36		RRCID -> 227020		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165						
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-		79
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-		79
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-		79
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-		79
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-		79
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-		79
COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991						
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	161	1	2493	2	N	28	1 1	124
							31	9						
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	148	1	2206	2	N	9	1 1	131
							10	9						
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	159	1	2427	2	N	38	1 1	167
							42	9						
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	149	1	2244	2	N	11	1 1	177
							12	9						
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	N	12	1 1	188
							13	9						
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	150	1	2186	2	N	12	153 1	47
							13	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-		107
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-		107
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-		107
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-		107
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-		107
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-		107
SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930					
01	2573 X	1091	-0-	-1482	-0-	65	1	1003	2	N	21	10 1 3 8	236
						23	9						
02	1596 X	1278	-0-	-318	-0-	77	1	1154	2	N	43	6 1 2 8	271
						47	9						
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	N	31	189 1 2 8	111
						34	9						
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	N	33	6 1	138
						36	9						
*05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	146	1	2130	2	N	20	12 1 12 8	134
						22	9						
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	N	19	11 1 1 8	141
						21	9						
SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A					
01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	180	1	2788	2	N	17	7 1 3 8	92
						19	9						
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2452	2	N	11	5 1 2 8	96
						12	9						
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	N	6	5 1 3 8	94
						7	9						
04	2580 N	2026	-0-	-554	-0-	125	1	1876	2	N	23	5 1	112
						25	9						
*05	2666 N	2052	-0-	-614	-0-	130	1	1891	2	N	28	9 1 11 8	120
						31	9						
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	150	1	2194	2	N	25	7 1 1 8	137
						28	9						
COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COATES "A"		WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		41	RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL		DEPTH 13100		PERF.12392 - 12874		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	395 2	N			7	3 1	1 8	195	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	8 9	495 2	N			30	187 1	1 8	37	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	449 2	N			10	2 1	1 8	44	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33 9	454 2	N			2	2 1		44	
*05	620 N	616	-0-	-4	-0-	29 1	574 2	N			3	3 1		44	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 9	491 2	N			4	3 1		45	
						30 1									
						2 9									
						39 1									
						3 9									
						34 1									
						4 9									
JEFFRESS, E. (10,400 SD)				46089 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DEATRICK				102824											
		WELL #:		1	RRCID -> 191420		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL		DEPTH 14820		PERF. 8218 - 10514		
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	271 1	2196 2	Y			27			133	
02	2856 X	2430	-0-	-426	-0-	30 9	2085 2	Y			48	126 1		55	
03	3162 X	1703	-0-	-1459	-0-	292 1	1480 2	Y			25			80	
04	3060 X	1575	-0-	-1485	-0-	53 9	1329 2	Y			21			101	
05	2697 X	1484	-0-	-1213	-0-	195 1	1201 2	Y			-0-			101	
06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	28 9	815 2	Y			1	79 1		23	
						23 9									
						283 1									
						243 1									
						1 9									
DEATRICK				WELL #:	2	RRCID -> 193219		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL		DEPTH 12000		PERF. 7327 - 10245	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y			-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y			-0-			-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	71 1	539 2	Y			3			3	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	3 9	636 2	Y			1			4	
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	106 1	410 2	Y			-0-			4	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 9	14 2	Y			-0-	3 1		1	
						97 1									
						4 1									
DEATRICK				WELL #:	8	RRCID -> 193373		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL		DEPTH 11603		PERF. 8686 - 9055	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y			-0-			61	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y			-0-	48 1		13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			13	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10 1		3	
FARLEY G. U.				WELL #:	2	RRCID -> 194421		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL		DEPTH 11100		PERF. 8390 - 9906	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST													46090 500 561136	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO														
WELL #: 8													RRCID -> 052536													COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 12488			PERF.11530 - 11550		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
01		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-					71 14 9			2227 2	Y	13		13 0			3													
02		2408 X	2046	-0-	-362	-0-					63 13 9			1970 2	Y	12		12 0			3													
03		2666 X	2227	-0-	-439	-0-					70 12 9			2145 2	Y	11		11 0			3													
04		2250 N	2056	-0-	-194	-0-					67 10 9			1979 2	Y	9		10 0			2													
05		2263 N	2010	-0-	-253	-0-					64 10 9			1936 2	Y	9		9 0			2													
06		2160 N	1851	-0-	-309	-0-					55 10 9			1786 2	Y	9		9 0			2													
JEFFRESS, J. D.													5ST	RRCID -> 053426			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 12819			PERF.11150 - 11345											
01		2635 X	2103	-0-	-532	-0-					127 15 9			1961 2	N	14					61													
02		2380 X	1966	-0-	-414	-0-					124 3 9			1839 2	N	3					64													
03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-					140 94 9			2148 2	N	85					149													
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-					141 66 9			2127 2	N	60		178 1			31													
*05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-					159 36 9			2326 2	N	33		1 1			63													
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-					151 37 9			2212 2	N	34					97													
JEFFRESS, J. D.													7	RRCID -> 054930			COMPL. DATE 12/22/1972			TOTAL DEPTH 13222			PERF. N/A											
01		1426 N	1414	-0-	-12	-0-					85 9 9			1320 2	N	8					69													
02		1512 N	1334	-0-	-178	-0-					83 10 9			1241 2	N	9					78													
03		1705 N	1621	-0-	-84	-0-					96 61 9			1464 2	N	55					133													
04		1380 N	1228	-0-	-152	-0-					74 35 9			1119 2	N	32					165													
*05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-					109 32 9			1589 2	N	29		1 1			193													
06		1560 N	1467	-0-	-93	-0-					93 21 9			1353 2	N	19		181 1			31													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													15	RRCID -> 086123			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 13105			PERF.11258 - 11268											
01	14B2 EXT	10626	-0-	10626	21527	-0-					322 221 9			10083 2	Y	201		149 0			53													
02	30362 X	8835	-0-	-21527	-0-	-0-					266 308 9			8261 2	Y	280		256 0			77													
03	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	-0-					262 297 9			8014 2	Y	270		274 0			73													
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	-0-					246 259 9			7252 2	Y	235		260 0			48													
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	-0-					227 245 9			6854 2	Y	223		224 0			47													
06	6510 X	6432	-0-	-78	-0-	-0-					186 252 9			5994 2	Y	229		229 0			47													

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JEFFRESS, J.D.														
WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	23			79
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	25	9	286	2	N	4			83
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	47			130
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	52	9	341	2	N	50			180
*05	341 N	290	-0-	-51	-0-	23	1	263	2	N	8			188
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55	9	327	2	N	19	172	1	35
						18	1							
						9	9							
						22	1							
						21	9							
JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917														
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	N	115			142
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	127	9	1069	2	N	328	365	1	105
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	N	330	364	1	71
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	361	9	943	2	N	275	181	1	165
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	N	220	187	1	198
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	363	9	878	2	N	272	367	1	103
						63	1							
						303	9							
						48	1							
						242	9							
						60	1							
						299	9							
JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
BRANN, REGINA														
WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544														
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-			52
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-			52
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	N	-0-			52
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	20	1	297	2	N	-0-			52
*05	372 N	296	-0-	-76	-0-	19	1	277	2	N	-0-			52
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	19	1	277	2	N	-0-			52
JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849														
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	230	1	3566	2	N	37	2	8	154
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	41	9	3286	2	N	8	1	8	161
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	221	1	3489	2	N	39	2	8	198
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	9	9	2639	2	N	31	185	1	44
*05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	228	1	3265	2	N	206	186	1	64
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	43	9	3127	2	N	26	1	8	89
						175	1							
						34	9							
						224	1							
						227	9							
						214	1							
						29	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
BTLT "A"										
		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956		
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	94
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	94
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	94
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	94
*05	248 N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	94
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1	180	2	102
						9	9			
JEFFRESS, J. D.										
		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	27
JEFFRESS, J. D.										
		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
JEFFRESS, J. D.										
		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
JEFFRESS, J. D.										
		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	3

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)											CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY																		
JEFFRESS, J.D.																		
//CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 561136																		
WELL #: 33											RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-			12 1	192 2	N		-0-						53
02	168 N	154	-0-	-14	-0-			10 1	144 2	N		-0-						53
03	124 N	113	-0-	-11	-0-			7 1	106 2	N		-0-						53
04	180 N	61	-0-	-119	-0-			4 1	57 2	N		-0-						53
*05	186 N	124	-0-	-62	-0-			8 1	116 2	N		-0-						53
06	120 N	73	-0-	-47	-0-			5 1	68 2	N		-0-						53
JEFFRESS, J. D.											WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727							
01	1736 N	1468	-0-	-268	-0-			89 1	1379 2	N		-0-						93
02	1568 N	1349	-0-	-219	-0-			85 1	1264 2	N		-0-						93
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-			124 1	1890 2	N		-0-						93
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			92 1	1392 2	N		-0-						93
*05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			107 1	1562 2	N		1	3	1				91
								1 9										
06	1680 N	1679	-0-	-1	-0-			108 1	1571 2	N		-0-						91
JEFFRESS, J. D.											WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252							
01	2139 X	1955	-0-	-184	-0-			113 1	1750 2	Y		84	7	8				333
								92 9										
02	2128 X	1965	-0-	-163	-0-			118 1	1762 2	Y		77	175	1	5	8		230
								85 9										
03	2573 X	2412	-0-	-161	-0-			147 1	2244 2	Y		19	8	8				241
								21 9										
04	2490 X	2278	-0-	-212	-0-			136 1	2046 2	Y		87						328
								96 9										
*05	2573 X	2440	-0-	-133	-0-			146 1	2127 2	Y		152	182	1	2	8		296
								167 9										
06	2340 X	2282	-0-	-58	-0-			143 1	2089 2	Y		45	3	8				338
								50 9										
JEFFRESS, J. D.											WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JEFFRESS, J. D.											WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
JEFFRESS, J. D.											WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11124 - 11247							
01	527 N	347	-0-	-180	-0-			21 1	326 2	Y		-0-						-0-
02	420 N	259	-0-	-161	-0-			16 1	243 2	Y		-0-						-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-			19 1	283 2	Y		-0-						-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-			17 1	250 2	Y		-0-						-0-
*05	279 N	253	-0-	-26	-0-			16 1	237 2	Y		-0-						-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-			15 1	222 2	Y		-0-						-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT B		WELL #:		4	RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9910 - 10944			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3712	-0-	3712	3712	3712	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2938	-0-	2938	6650	2938	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1908	-0-	1908	8558	1624	2	284	9	N	258	183	1	75
05	10106 X	1548	-0-	-8558	-0-	1487	2	61	9	N	55			130
06	3990 X	1127	-0-	-2863	-0-	1058	2	69	9	N	63	176	1	17
BTLT B		WELL #:		5	RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10834 - 11070			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
RENTFR0, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 12869		PERF.10422 - 10466			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENTFR0, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10663 - 11644			
01	DLQ G-10	293	-0-	293	626	293	2			Y	-0-			-0-
02	626 N	-0-	-0-	-626	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 198108		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10364 - 10450			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 163597		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12865 - 13376			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	26

JEFFRESS, NE. (CONS. U/V)										46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136											
BOREN GU										WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13790		PERF.12988 - 13656	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
COATES "F" GU										WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12802 - 13390			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	8		21			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	8		21			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	8		21			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1	8		20			
MACHAC GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12706 - 12860			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LEONARD GU										WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14644 - 14966			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MACHAC GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13330 - 13360			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FRANK MACHAC GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 175174		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 13766		PERF.11445 - 11492			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BOREN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 175719		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13069 - 13228			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

JEFFRESS, NE. (CONS. UVV)		//CONT.// 46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
COATES "F" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191201		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
01	651 N	568 -0-	-83	-0-	34 1	526 2	Y	7	2 1 5 8 101
02	555 N	555 -0-	-0-	-0-	8 9	514 2	Y	6	1 1 4 8 102
03	713 N	531 -0-	-182	-0-	34 1	493 2	Y	5	1 1 5 8 101
04	540 N	528 -0-	-12	-0-	32 1	391 2	Y	101	91 1 111
*05	620 N	405 -0-	-215	-0-	6 9	377 2	Y	2	2 1 2 8 109
06	510 N	359 -0-	-151	-0-	26 1	330 2	Y	5	2 1 2 8 110
					111 9				
					23 1				
					6 9				
JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109029		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 1K		RRCID -> 117878		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163815		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110	
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	238 1	3691 2	N	6 6 1 63
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	7 9	2559 2	N	6 4 1 65
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	172 1	2382 2	N	2 4 1 63
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	156 1	2164 2	N	6 4 1 65
*05	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	2 9	2127 2	N	6 7 1 64
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	144 1	2567 2	N	6 5 1 189
						146 1			
						7 9			
						176 1			
						143 9			
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 164323		COMPL. DATE		N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)				//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
COATES "E" GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 164454		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DE AUSTIN-CASTILLO GU				WELL #: 3		RRCID -> 164672		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665						
01	930 N	873	-0-	-57	-0-	53 1	2 9	818 2	N	2	2 1	67						
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	49 1	3 9	728 2	N	3	2 1	68						
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	843 2	N	1	2 1	67						
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	51 1	2 9	773 2	N	2	1 1	68						
*05	868 N	858	-0-	-10	-0-	55 1	2 9	801 2	N	2	3 1	67						
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	53 1	3 9	778 2	N	3	2 1	68						
DE AUSTIN-CASTILLO GU				WELL #: 4		RRCID -> 165693		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354						
01	3100 N	2603	-0-	-497	1106	158 1	3 9	2442 2	N	3	3 1	33						
02	2681 N	1575	-0-	-1106	-0-	99 1	3 9	1473 2	N	3	2 1	34						
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	78 1	187 9	1193 2	N	170	2 1	202						
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	209 1	29 9	3147 2	N	26	183 1	45						
*05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	115 1	4 9	1678 2	N	4	3 1	46						
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	134 1	2 9	1954 2	N	2	2 1	46						
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 167790		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12173 - 12270						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
COATES "E" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 168676		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12187 - 12334						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		25	RRCID -> 169846		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12380	- 12590		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 170230		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL	DEPTH 13650	PERF.11282	- 11441		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 170940		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL	DEPTH 14375	PERF.	0	- 12375	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 171579		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL	DEPTH 14320	PERF.12430	- 12818		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 171697		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL	DEPTH 13140	PERF.12532	- 12871		
01	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	152	1	2353	2	N	-0-			123
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	139	1	2067	2	N	-0-			123
03	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	152	1	2326	2	N	-0-			123
04	2640	X	1966	-0-	-674	-0-	122	1	1844	2	N	-0-			123
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	164	1	2395	2	N	-0-			123
06	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	135	1	1978	2	N	-0-			123

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		26	RRCID -> 172439		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL	DEPTH 13003	PERF.12534	- 12585		
01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	28	1	874	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	26	1	810	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	669	-0-	-230	-0-	21	1	648	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	24	1	700	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	590	-0-	-340	-0-	19	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	20	1	630	2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 172511		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	952	-0-	-195	-0-		58 1 2 9	892 2	N 2		77
02	924 N	886	-0-	-38	-0-		54 1 24 9	808 2	N 22		99
03	992 N	974	-0-	-18	-0-		60 1	914 2	N -0-		99
04	930 N	886	-0-	-44	-0-		55 1	831 2	N -0-		99
*05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		59 1 130 9	858 2	N 118	180 1	37
06	930 N	874	-0-	-56	-0-		56 1	818 2	N -0-		37

CASTILLO DEEP GU				WELL #: 4	RRCID -> 172620	COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 4	RRCID -> 173111	COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 27	RRCID -> 173167	COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718			
01	310 N	13	-0-	-297	-0-		13 2	Y	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		18 1	Y	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		10 1	Y	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		7 1	Y	-0-		-0-
05	620 N	180	-0-	-440	-0-		6 1	Y	-0-		-0-
06	300 N	149	-0-	-151	-0-		4 1	Y	-0-		-0-

MACHAC GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 173184	COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 173860	COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	4 1	10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)													//CONT.// 46091 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136											
DUSEK, F. J. TRUST													WELL #: 7			RRCID -> 174028			COMPL. DATE 08/05/1999			TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47					
CASTILLO-FLORES GU													WELL #: 4			RRCID -> 174498			COMPL. DATE 08/20/1999			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
ADAME GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 175036			COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007		
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	2	N	-0-							22					
02	280 N	17	-0-	-263	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-							22					
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1852	2	N	117							139					
							129	9																
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1744	2	N	201	174	1					166					
							221	9																
*05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1520	2	N	-0-							166					
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1434	2	N	75	178	1					63					
							83	9																
DUSEK, F. J. TRUST													WELL #: 8			RRCID -> 175101			COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034		
01	2356 X	1717	-0-	-639	-0-	-0-	104	1	1606	2	N	6							178					
							7	9																
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4084	2	N	30							208					
							33	9																
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	6026	2	N	26							234					
							29	9																
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	5272	2	N	14							248					
							15	9																
*05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	5432	2	N	45	83	1					210					
							50	9																
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2486	2	N	1							211					
							1	9																
COATES "E" GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 175980			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
CASTILLO-FLORES GU													WELL #: 5			RRCID -> 176036			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	27	22	1	4	8	28					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	24	14	1	3	8	35					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	11	14	1	4	8	28					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	20	13	1			35					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	22	27	1	1	8	29					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	23	20	1	1	8	31					

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
ADAME GU		WELL #: 4		RRCID -> 176146		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-			154 10	1 9	2386	2	N	9	7	1	2	8	91
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-			146 9	1 9	2171	2	N	8	4	1	1	8	94
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-			158 4	1 9	2414	2	N	4	4	1	2	8	92
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-			147 7	1 9	2210	2	N	6	4	1			94
*05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-			152 7	1 9	2215	2	N	6	8	1			92
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-			155 8	1 9	2269	2	N	7	6	1	1	8	92
BELL				WELL #: 1		RRCID -> 176328		COMPL. DATE 11/20/1999				TOTAL DEPTH 13104		PERF.12544 - 12972				
01	465 N	391	-0-	-74	-0-			24	1	367	2	N	-0-					18
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-			35	1	523	2	N	-0-					18
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-			46	1	705	2	N	-0-					18
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-			42	1	628	2	N	-0-					18
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-			54	1	785	2	N	-0-					18
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-			49	1	723	2	N	-0-					18
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 29		RRCID -> 178623		COMPL. DATE 09/07/2000				TOTAL DEPTH 14250		PERF.12370 - 12605				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 31		RRCID -> 181149		COMPL. DATE 01/09/2001				TOTAL DEPTH 13621		PERF.11474 - 13080				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 200050		COMPL. DATE 06/02/2006				TOTAL DEPTH 12900		PERF.12225 - 12658				
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-			60 2	1 9	927	2	N	2	2	1			81
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-			56 1	1 9	828	2	N	1	1	1			81
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			58 65	1 9	892	2	N	59	1	1			139
04	3000 N	4040	-0-	1040	1040			242 146	1 9	3652	2	N	133	183	1			89
*05	2620 N	1580	-0-	-1040	-0-			101 2	1 9	1477	2	N	2	2	1			89
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			65 2	1 9	954	2	N	2	2	1			89

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)				//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136												
COATES "A"				WELL #:		25	RRCID -> 209747		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13272 - 13419					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)						46091 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY						561136												
CASTILLO-FLORES G.U.				WELL #:		1	RRCID -> 157863		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 14147		PERF. 8518 - 8536					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CASTILLO DEEP GU				WELL #:		5	RRCID -> 178388		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8488 - 8622					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J.D. JEFFRESS				WELL #:		27	RRCID -> 275010		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)						46091 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY						561136												
COATES "E" GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 156565		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13830 - 14204					
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	140	1	2174	2	N	7	7	1				197	
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	7	4	1				200	
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	N	38	4	1				234	
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	N	26	189	1				71	
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	120	1	1746	2	N	6	8	1				69	
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	N	7	6	1				70	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1366

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159494		COMPL. DATE 06/28/2006					TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	2	2	1			5
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	2	1	1			6
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	2	N	-0-	1	1			5
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	2	1	1			6
*05	403 N	402	-0-	-1	-0-	26	1	375	2	N	1	2	1			5
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	24	1	348	2	N	1	1	1			5

COATES "F" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160055	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 14190	PERF.13322	- 13784							
01	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	359 26 9	1	5564	2	Y	24	19	1	5	8	122
02	5936	X	5401	-0-	-535	-0-	338 24 9	1	5039	2	Y	22	12	1	4	8	128
03	6541	X	5978	-0-	-563	-0-	366 13 9	1	5599	2	Y	12	12	1	5	8	123
04	6000	X	5820	-0-	-180	-0-	354 128 9	1	5338	2	Y	116	101	1			138
*05	6200	X	6109	-0-	-91	-0-	390 22 9	1	5697	2	Y	20	24	1	2	8	132
06	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	387 23 9	1	5659	2	Y	21	18	1	2	8	133

ADAME GU				WELL #:		1	RRCID -> 160502	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13592	- 13828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COATES "B"				WELL #:	4	RRCID ->	161782	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.	13092	-	13598
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						23

BOREN GU				WELL #:	1	RRCID -> 161790	COMPL. DATE 09/10/1996	TOTAL	DEPTH 14750	PERF.13932	- 14364
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	188
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106													
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	1	7
							1	9					
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-	7
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-	7
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-	7
*05	310 N	124	-0-	-186	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-	7
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-	7
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696													
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	-0-	35
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-	35
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-	35
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-	35
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-	35
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-	35
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400													
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	1
							1	9					
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-	1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-	1
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	1	1
							1	9					
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	138	2	N	1	1
							1	9					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)													//CONT.// 46091 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136														
COATES "F" GU													WELL #: 6			RRCID -> 167597			COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 15755			PERF.12800 - 13650		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
01	974	N	974	-0-		-0-	-0-				59 1	915 2	N		-0-					39							
02	857	N	857	-0-		-0-	-0-				54 1	803 2	N		-0-					39							
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-				52 1	791 2	N		-0-					39							
04	898	N	898	-0-		-0-	-0-				56 1	842 2	N		-0-					39							
*05	812	N	812	-0-		-0-	-0-				52 1	760 2	N		-0-					39							
06	958	N	958	-0-		-0-	-0-				61 1	897 2	N		-0-					39							
MACHAC GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 170232			COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 13650			PERF.11282 - 13258										
01	868	N	772	-0-		-96	-0-				47 1	723 2	N		2		2 1			94							
											2 9																
02	728	N	644	-0-		-84	-0-				40 1	603 2	N		1		1 1			94							
											1 9																
03	899	N	300	-0-		-599	-0-				18 1	281 2	N		1		1 1			94							
											1 9																
04	750	N	508	-0-		-242	-0-				32 1	475 2	N		1		1 1			94							
											1 9																
*05	824	N	824	-0-		-0-	-0-				53 1	769 2	N		2		2 1			94							
											2 9																
06	680	N	680	-0-		-0-	-0-				43 1	635 2	N		2		2 1			94							
											2 9																
DUBE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 170470			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 16537			PERF.15136 - 15734										
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-							
DUBE GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 170510			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 16155			PERF.15229 - 15760										
01	679	N	679	-0-		-0-	-0-				41 1	634 2	N		4		4 1			5							
											4 9																
02	572	N	572	-0-		-0-	-0-				36 1	532 2	N		4		3 1			6							
											4 9																
03	690	N	690	-0-		-0-	-0-				42 1	646 2	N		2		3 1			5							
											2 9																
04	609	N	609	-0-		-0-	-0-				38 1	568 2	N		3		2 1			6							
											3 9																
*05	695	N	695	-0-		-0-	-0-				44 1	647 2	N		4		5 1			5							
											4 9																
06	639	N	639	-0-		-0-	-0-				41 1	594 2	N		4		4 1			5							
											4 9																
COASTAL FEE 75						WELL #:	1WD	RRCID -> 170658			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5310 - 5550										
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	53 1	825 2	N	-0-		-0-	-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	85 1	1266 2	N	-0-		-0-	-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	106 1	1619 2	N	-0-		-0-	-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	103 1	1551 2	N	-0-		-0-	-0-
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	122 1	1779 2	N	-0-		-0-	-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	125 1	1822 2	N	-0-		-0-	-0-
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418												
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	148 1	2288 2	N	4	4	1	112
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	109 1	1617 2	N	5	3	1	114
03	1674 N	853	-0-	-821	-0-	52 1	800 2	N	1	3	1	112
04	1620 N	232	-0-	-1388	-0-	14 1	212 2	N	5	3	1	114
*05	1674 N	213	-0-	-1461	-0-	13 1	196 2	N	4	5	1	113
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	29 1	425 2	N	4	4	1	113
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510												
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36 1	562 2	N	-0-		-0-	-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 2	N	-0-		-0-	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 2	N	-0-		-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32 1	478 2	N	-0-		-0-	-0-
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	483 2	N	-0-		-0-	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33 1	478 2	N	-0-		-0-	-0-
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430												
01	868 N	683	-0-	-185	-0-	41 1	641 2	N	1	1	1	239
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	38 1	570 2	N	2	1	1	240
03	713 N	668	-0-	-45	-0-	41 1	627 2	N	-0-	1	1	239
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	40 1	596 2	N	5	185	1	59
*05	682 N	667	-0-	-15	-0-	43 1	623 2	N	1	2	1	58
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	41 1	603 2	N	1	1	1	58
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360															
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			15
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			15
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			15
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			15
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			15
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			15

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611															
01	2015	X	1758	-0-	-257	-0-	103	1	1602	2	N	48	43	1	101
							53	9							
02	1624	N	1304	-0-	-320	-0-	79	1	1177	2	N	44	28	1	115
							48	9							
03	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	111	1	1702	2	N	18	28	1	102
							20	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	116	1	1748	2	N	39	26	1	115
							43	9							
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	127	1	1858	2	N	44	53	1	105
							48	9							
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	2	N	42	40	1	106
							46	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID -> 176108		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9977 - 10763							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID -> 178386		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF.10072 - 10147							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID -> 178986		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8547 - 10570							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)		46091 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		561136																
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 163598		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12865 - 13376							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)		46094 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		561136																
SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 165984		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12412							
01	2108 N	1460	-0-	-648	-0-	83 1	1287 2	N		82	183 1	8 8					154	
02	1540 N	1496	-0-	-44	-0-	90 9	1336 2	N		64	4 1	5 8					209	
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	90 1	1457 2	N		51	4 1	8 8					248	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	70 9	1445 2	N		127	183 1						192	
*05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	56 9	1731 2	N		66	7 1	35 8					216	
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	96 1	1597 2	N		100	184 1	3 8					129	
						140 9												
						119 1												
						73 9												
						109 1												
						110 9												
SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID -> 194398		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11474 - 11546							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1372

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)				46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
PENNZOIL FEE				WELL #:		1V		RRCID -> 106486		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12018 - 12389					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALINAS, M.				WELL #:		2V		RRCID -> 108618		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11677 - 12314					
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	169	1	2612	2	N	129	194	1	4	8		144	
02	2744	N	2586	-0-	-158	-0-	142	9											
03	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	158	1	2356	2	N	65	7	1	3	8		199	
04	2820	N	2723	-0-	-97	-0-	72	9											
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	169	1	2590	2	N	82	188	1	4	8		89	
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	90	9											
							162	1	2444	2	N	106	6	1				189	
							117	9											
							178	1	2599	2	N	81	13	1	18	8		239	
							89	9											
							177	1	2582	2	N	113	190	1	1	8		161	
							124	9											
SALINAS, M.				WELL #:		3		RRCID -> 151400		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11618 - 12314					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COASTAL-FEE				WELL #:		1		RRCID -> 162138		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 14164		PERF.11668 - 12610					
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	386	1	5972	2	N	105	192	1	1	8		153	
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	116	9											
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	361	1	5369	2	N	67	4	1	1	8		215	
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	74	9											
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	379	1	5802	2	N	28	4	1	1	8		238	
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	31	9											
							354	1	5329	2	N	89	188	1				139	
							98	9											
							403	1	5875	2	N	73	8	1	6	8		198	
							80	9											
							394	1	5759	2	N	50	6	1				242	
							55	9											
SALINAS, M.				WELL #:		5		RRCID -> 164134		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11566 - 12356					
01	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	240	1	3722	2	N	101	15	1	1	8		215	
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	111	9											
03	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	236	1	3517	2	N	63	10	1	1	8		267	
04	4290	X	3793	-0-	-497	-0-	69	9											
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	258	1	3951	2	N	88	195	1	1	8		159	
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	97	9											
							232	1	3492	2	N	63	9	1				213	
							69	9											
							269	1	3931	2	N	110	198	1	6	8		119	
							121	9											
							269	1	3932	2	N	77	14	1				182	
							85	9											

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	18	1	277	2	N	25			67
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	9	290	2	N	20			87
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	N	114	181	1	20
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	9							
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-			20
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	125	9	512	2	N	-0-			20
						30	1	491	2	N	8			28
						35	1							
						34	1							
						9	9							
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361														
01	7099 X	5801	-0-	-1298	-0-	343	1	5307	2	N	137	24	1	288
02	6216 X	5615	-0-	-601	-0-	151	9	5100	2	N	157	199	1	239
03	6789 X	6072	-0-	-717	-0-	342	1	5517	2	N	177	198	1	208
04	6150 X	5868	-0-	-282	-0-	173	9							
*05	6293 X	6130	-0-	-163	-0-	360	1	5335	2	N	163	193	1	178
06	6030 X	5760	-0-	-270	-0-	195	9	5585	2	N	147	30	1	249
						354	1	5210	2	N	175	194	1	227
						179	9							
						383	1							
						162	9							
						357	1							
						193	9							
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936														
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	N	15			140
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	17	9	1115	2	N	4			144
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1463	2	N	59	183	1	20
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	4	9	1473	2	N	15			35
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	96	1	1533	2	N	3			38
06	1560 N	1382	-0-	-178	-0-	65	9	1293	2	N	-0-			38
						98	1							
						17	9							
						105	1							
						3	9							
						89	1							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SALINAS, M.		WELL #: 11		RRCID -> 170930		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
COATES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 174060		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
COASTAL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 175580		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	8	85
						9 9				
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	5 1	70 2	N	4	86
						4 9				
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	2	85
						2 9				
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	3	87
						3 9				
*05	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	72 2	N	4	79
						4 9				
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	50 2	N	6	82
						7 9				
JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)				46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	4	RRCID ->	167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	10514	-	10973
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-		43 1	671	2	N	3		3 8			122
							3 9									
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-		51 1	761	2	N	6		2 8			126
							7 9									
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-		58 1	883	2	N	3		3 8			126
							3 9									
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-		56 1	849	2	N	-0-					126
	972 N	972	-0-	-0-	-0-		62 1	910	2	N	-0-		1 8			125
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-		62 1	910	2	N	2		1 8			126
							2 9									
YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10677	-	11004
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2 1			122
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-		91 1	1326	2	N	1					123
							1 9									
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	9	RRCID ->	184399	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.	10760	-	10832
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)				46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11005	-	11374
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO				WELL #:	4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	10806	-	10973
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)				//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:		8	RRCID -> 182791		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12493 X	10798	-0-	-1695	-0-		643 1	9953 2	N		184	187 1	15 8		204	
02	11284 X	9008	-0-	-2276	-0-		202 9	8225 2	N		210	182 1	10 8		222	
03	12400 X	10938	-0-	-1462	-0-		231 9	10064 2	N		196	173 1	15 8		230	
04	11430 X	9130	-0-	-2300	-0-		658 1	8376 2	N		180	182 1			228	
*05	10912 X	8143	-0-	-2769	-0-		216 9	7452 2	N		164	190 1	5 8		197	
06	10590 X	7722	-0-	-2868	-0-		556 1	7082 2	N		141	171 1	5 8		162	
							198 9									
							511 1									
							180 9									
							485 1									
							155 9									
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:		9	RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10871 - 11190			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)						46097 601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY						561136										
YTURRIA, H. L & CC				WELL #:		9	RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 12372			
01	310 N	254	-0-	-56	-0-		15 1	232 2	N		6	1 8			143	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		7 9	319 2	N		5	1 8			147	
03	403 N	359	-0-	-44	-0-		21 1	285 2	N		50	1 8			196	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		6 9	242 2	N		65	178 1			83	
*05	372 N	326	-0-	-46	-0-		19 1	302 2	N		3				86	
06	360 N	268	-0-	-92	-0-		55 9	245 2	N		5				91	
							16 1									
							72 9									
							21 1									
							3 9									
							17 1									
							6 9									
JENNINGS						46194 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352										
JENNINGS, J. D.				WELL #:		439	RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 965 - 982			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JENNINGS, J. D.				WELL #:		442	RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 974 - 992			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID -> 162111	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF. 955 -	976	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID -> 166639	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 -	1126	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID -> 166640	COMPL. DATE 01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 950 -	962	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID -> 166643	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1050 -	1068	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID -> 129448	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 13174 -	13372	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	Y	-0-	-0-	8
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 2	Y	-0-	-0-	8
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46 1	396 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	51 1	454 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	527 N	480	-0-	-47	-0-	52 1	428 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824									
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID -> 147314	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 -	8034	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS				WELL #:	37	RRCID -> 078879	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7154 -	7166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS				WELL #:	34	RRCID -> 086372	COMPL. DATE 02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7629 -	7636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS				WELL #:	32	RRCID -> 113100	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7184 -	7612	
*11	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	837 1	7024 2	Y	-0-		8	
*12	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	808 1	7031 2	Y	-0-		8	
*01	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	834 1	7183 2	Y	15		23	
						17 9						
*02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	738 1	6682 2	Y	-0-		23	
*03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	804 1	6891 2	Y	30	37 1	16	
						33 9						
*04	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	829 1	7354 2	Y	-0-		16	
*05	7657 X	7528	-0-	-129	-0-	811 1	6717 2	Y	-0-		16	
06	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT		16	

JENNINGS				WELL #:	38	RRCID -> 120033	COMPL. DATE 02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 -	7583	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS				WELL #:	35 D	RRCID -> 128722	COMPL. DATE 10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 -	7149	
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	150 2	Y	-0-		-0-	
*12	155 N	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	25		25	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		25	
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	20	29 1	16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	

JENNINGS				WELL #:	61	RRCID -> 138477	COMPL. DATE 04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 -	8192	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371									
*11	630 N	624	-0-	-6	-0-	66	1	558	-0-
*12	682 N	647	-0-	-35	-0-	67	1	580	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	601	25
						28	9		
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	58	1	522	25
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	568	21
						30	9		
*04	660 N	631	-0-	-29	-0-	64	1	567	21
*05	651 N	612	-0-	-39	-0-	66	1	546	21
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				21

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398													
*11	180 N	152	-0-	-28	-0-	16	1	136 2	Y	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	169 2	Y	25			25
						28	9						
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227 2	Y	-0-			25
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	199 2	Y	27	31	1	21
						30	9						
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	21	1	183 2	Y	-0-			21
*05	217 N	203	-0-	-14	-0-	22	1	181 2	Y	-0-			21
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			21
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436													
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25			25
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106 2	Y	-0-			25
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	128 2	Y	27	31	1	21
						30	9						
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41 2	Y	-0-			21
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			21
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			21
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF. 10750 - 10764													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.						460054									
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.				WELL #:		4		RRCID -> 216033		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF. 8605 - 8614	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.				WELL #:		5		RRCID -> 218454		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 8535 - 8585	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 225319		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8456 - 8476	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEO GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 261376		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8305 - 8350	
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS				WELL #:		1		RRCID -> 261717		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 10194 - 10205	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)						46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352									
JENNINGS				WELL #:		20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)			46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352																
JENNINGS, J. D.			WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JENNINGS, J.D.			WELL #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2292 - 2300								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)			46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352																
JENNINGS, J. D.			WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5048 - 5070								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JENNINGS, J. D.			WELL #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4662 - 4690								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS, J. D.			WELL #: 489		RRCID -> 248498		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4682 - 4706								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)			46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
JENNINGS			WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313		PERF. 1262 - 1268								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				//CONT.//	46202 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352												
JENNINGS				WELL #:	33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS				WELL #:	41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	1214	-	1270		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS				WELL #:	44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF.	1349	-	1354		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS				WELL #:	57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1557	-	1563		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.				WELL #:	490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF.	2213	-	3951		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800)					46202 513	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
JENNINGS				WELL #:	43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	826	-	834		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370)			46202 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
JENNINGS, J. D.			WELL #: 417		RRCID -> 156777		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 1368 - 1373							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 466		RRCID -> 183782		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1416 - 1430							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #: 475		RRCID -> 200593		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1366 - 1372							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JENNINGS, W. (1970)			46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
JENNINGS			WELL #: 51		RRCID -> 137258		COMPL. DATE 10/27/1990		TOTAL DEPTH 2309		PERF. 1936 - 1940							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JENNINGS, WEST (4350)			46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
JENNINGS			WELL #: 54		RRCID -> 117238		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4422 - 4427							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JENNINGS, WEST (4400)			46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
JENNINGS			WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951		PERF. 4420 - 4426							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC BENAVIDES, B. R.				46216 403 100804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
				WELL #:	1	RRCID -> 197941	COMPL.	DATE 12/10/2003	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10847	- 12586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900 N	2872	-0-	-28	-0-	25	1	2847	2	N	-0-		-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	26	1	2788	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	27	1	3026	2	N	-0-		-0-
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	28	1	3304	2	N	-0-		-0-
05	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	26	1	2852	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	29	1	2944	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #:	2	RRCID -> 199681	COMPL.	DATE 05/21/2004	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10868	- 12662	
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1164	2	N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	877	2	N	-0-		-0-
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	8	1	919	2	N	-0-		-0-
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	7	1	871	2	N	-0-		-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	2	N	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #:	3	RRCID -> 203831	COMPL.	DATE 07/22/2004	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10898	- 12555	
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	14	1	1556	2	N	-0-		-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1400	2	N	-0-		-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	13	1	1417	2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	11	1	1275	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1213	-0-	-337	-0-	11	1	1202	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1123	-0-	-257	-0-	11	1	1112	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #:	4	RRCID -> 204242	COMPL.	DATE 08/18/2004	TOTAL	DEPTH 12860	PERF.10893	- 11953	
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	6	1	681	2	N	-0-		-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	10	1	1050	2	N	-0-		-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	11	1	1201	2	N	-0-		-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	14	1	1621	2	N	-0-		-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	16	1	1789	2	N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #:	5	RRCID -> 204429	COMPL.	DATE 09/17/2004	TOTAL	DEPTH 13025	PERF.11248	- 12812	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-		-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	6	1	662	2	N	-0-		-0-
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	6	1	710	2	N	-0-		-0-
06	900 N	650	-0-	-250	-0-	6	1	644	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #:	6	RRCID -> 208225	COMPL.	DATE 01/29/2005	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11639	- 12440	
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	10	1	1131	2	N	-0-		-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-		-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	11	1	1188	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	8	1	967	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	8	1	841	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	634	-0-	-476	-0-	6	1	628	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #:	7	RRCID -> 211258	COMPL.	DATE 05/22/2005	TOTAL	DEPTH 12285	PERF. 8671	- 11954	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	N	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	N	-0-		-0-
03	837 N	678	-0-	-159	-0-	6	1	672	2	N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	6	1	732	2	N	-0-		-0-
05	837 N	644	-0-	-193	-0-	6	1	638	2	N	-0-		-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	2	N	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	9	1	988	2	N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	789	2	N	-0-			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	11	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	818	-0-	-267	-0-	7	1	811	2	N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	2	N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191														
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
*02	448 N	426	-0-	-22	-0-	20	1	406	2	N	-0-			-0-
*03	310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
*04	330 N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
05	465 N	74	-0-	-391	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236														
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	174	1	2984	2	N	-0-			20
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	166	1	2765	2	N	-0-			20
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	170	1	2850	2	N	-0-			20
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	168	1	2811	2	N	-0-			20
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	188	1	3190	2	N	-0-			20
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			20
JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758														
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	105	1	1241	2	Y	-0-			3
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	91	1	1129	2	Y	-0-			3
03	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	99	1	1217	2	Y	-0-			3
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	96	1	1209	2	Y	-0-			3
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	102	1	1250	2	Y	-0-			3
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			3
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758														
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	295	1	3479	2	Y	-0-			6
02	3276 X	3025	-0-	-251	-0-	227	1	2798	2	Y	-0-			6
03	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	267	1	3285	2	Y	-0-			6
04	3660 X	3477	-0-	-183	-0-	255	1	3222	2	Y	-0-			6
05	3782 X	3395	-0-	-387	-0-	256	1	3139	2	Y	-0-			6
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	138	1	1631	2	Y	-0-				4
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	Y	-0-				4
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1468	2	Y	-0-				4
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	114	1	1447	2	Y	-0-				4
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1439	2	Y	-0-				4
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				4
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012															
01	713 N	193	-0-	-520	-0-	15	1	178	2	Y	-0-				1
02	560 N	139	-0-	-421	-0-	10	1	129	2	Y	-0-				1
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	18	1	220	2	Y	-0-				1
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-				1
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-				1
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				1
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677															
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	230	1	2708	2	Y	-0-				4
02	2520 N	2497	-0-	-23	-0-	187	1	2310	2	Y	-0-				4
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	212	1	2608	2	Y	-0-				4
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	207	1	2618	2	Y	-0-				4
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	209	1	2560	2	Y	-0-				4
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				4
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637															
01	2046 N	1795	-0-	-251	-0-	140	1	1655	2	Y	-0-				2
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	135	1	1665	2	Y	-0-				2
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	Y	-0-				2
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	119	1	1500	2	Y	-0-				2
05	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	118	1	1445	2	Y	-0-				2
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT				2
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494															
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	214	1	2528	2	Y	-0-				4
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	196	1	2422	2	Y	-0-				4
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	197	1	2424	2	Y	-0-				4
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	184	1	2329	2	Y	-0-				4
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	Y	-0-				4
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				4
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105															
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 11348 - 11378	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	1			1
						1	9							
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	1			2
						1	9							
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-			2
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	21	1	239	2	Y	-0-			2
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	11	1	118	2	Y	-0-			2
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			2
JENNINGS RANCH C													WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550	
01	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	253	1	2986	2	Y	-0-			5
02	2996 X	2855	-0-	-141	-0-	214	1	2641	2	Y	-0-			5
03	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	236	1	2900	2	Y	-0-			5
04	3150 X	3013	-0-	-137	-0-	221	1	2792	2	Y	-0-			5
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	228	1	2798	2	Y	-0-			5
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			5
JENNINGS RANCH C													WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11366 - 11705	
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	20	1	244	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11497 - 12617	
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	29	1	344	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	27	1	331	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	23	1	280	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	25	1	315	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	154	-0-	-249	-0-	12	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11861 - 12352	
01	2449 N	2430	-0-	-19	-0-	183	1	2247	2	Y	-0-			-0-
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	2126	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	205	1	2324	2	Y	-0-			-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	194	1	2237	2	Y	-0-			-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	201	1	2219	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
JENNINGS RANCH C																	
WELL #: 15													RRCID -> 178594				
COMPL. DATE 07/20/2000													TOTAL DEPTH 13000				
PERF. 9860 - 12220																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	452	-0-	-13	-0-			35	1	417	2	Y	-0-				1
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-			34	1	418	2	Y	-0-				1
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-			43	1	527	2	Y	-0-				1
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-			39	1	487	2	Y	-0-				1
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-			39	1	479	2	Y	-0-				1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-							Y	NO RPT				1

JENNINGS RANCH C													WELL #: 19				
RRCID -> 180142													COMPL. DATE 08/29/2000				
TOTAL DEPTH 12750													PERF. 11542 - 12431				
01	124 N	65	-0-	-59	-0-			5	1	60	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-			6	1	73	2	Y	-0-				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-			8	1	102	2	Y	-0-				-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-			7	1	92	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-			6	1	69	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C													WELL #: 18				
RRCID -> 180336													COMPL. DATE 12/08/2000				
TOTAL DEPTH 12819													PERF. 11748 - 12360				
01	6138 X	5549	-0-	-589	-0-			434	1	5115	2	Y	-0-				9
02	5544 X	4938	-0-	-606	-0-			370	1	4568	2	Y	-0-				9
03	5983 X	5666	-0-	-317	-0-			426	1	5240	2	Y	-0-				9
04	5760 X	5418	-0-	-342	-0-			397	1	5021	2	Y	-0-				9
05	5952 X	5249	-0-	-703	-0-			396	1	4853	2	Y	-0-				9
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-							Y	NO RPT				9

JENNINGS RANCH C													WELL #: 13				
RRCID -> 180460													COMPL. DATE 11/14/2000				
TOTAL DEPTH 12900													PERF. 11916 - 12543				
01	3162 X	2928	-0-	-234	-0-			229	1	2699	2	Y	-0-				4
02	2828 X	2589	-0-	-239	-0-			194	1	2395	2	Y	-0-				4
03	3007 X	2773	-0-	-234	-0-			208	1	2565	2	Y	-0-				4
04	2910 X	2450	-0-	-460	-0-			179	1	2271	2	Y	-0-				4
05	3007 X	2464	-0-	-543	-0-			186	1	2278	2	Y	-0-				4
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-							Y	NO RPT				4

JENNINGS RANCH C													WELL #: 22				
RRCID -> 180788													COMPL. DATE 01/02/2004				
TOTAL DEPTH 12150													PERF. 9988 - 11820				
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-			55	1	654	2	Y	-0-				1
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-			65	1	800	2	Y	-0-				1
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-			47	1	578	2	Y	-0-				1
04	630 N	506	-0-	-124	-0-			37	1	469	2	Y	-0-				1
05	651 N	505	-0-	-146	-0-			38	1	467	2	Y	-0-				1
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-							Y	NO RPT				1

JENNINGS RANCH C													WELL #: 24				
RRCID -> 181217													COMPL. DATE 02/15/2001				
TOTAL DEPTH 12757													PERF. 9064 - 12536				
01	1891 N	527	-0-	-1364	-0-			41	1	486	2	Y	-0-				3
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			88	1	1087	2	Y	-0-				3
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			155	1	1904	2	Y	-0-				3
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-			176	1	2232	2	Y	-0-				3
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-			135	1	1648	2	Y	-0-				3
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT				3

JENNINGS RANCH D													WELL #: 6				
RRCID -> 181688													COMPL. DATE 02/20/2001				
TOTAL DEPTH 13000													PERF. 11733 - 11808				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	Y	-0-			1
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	24	1	290	2	Y	-0-			1
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	65	1	800	2	Y	-0-			1
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	Y	-0-			1
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-			1
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225														
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	824	2	Y	-0-			1
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	59	1	731	2	Y	-0-			1
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	67	1	823	2	Y	-0-			1
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	-0-			1
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	Y	-0-			1
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598														
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	260	1	3190	2	Y	-0-			-0-
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	253	1	2985	2	Y	-0-			-0-
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	285	1	3225	2	Y	-0-			-0-
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	271	1	3122	2	Y	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	283	1	3131	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025														
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	21	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590														
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-			2
02	1008 N	847	-0-	-161	-0-	63	1	784	2	Y	-0-			2
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	111	1	1370	2	Y	-0-			2
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	742	2	Y	-0-			2
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-			2
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			2

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291														
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745														
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH A														
WELL #: 3														
RRCID -> 187300														
COMPL. DATE 12/28/2001														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 10394 - 12832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 20ST														
RRCID -> 187493														
COMPL. DATE 11/28/2001														
TOTAL DEPTH 12929														
PERF. 11558 - 12080														
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 34														
RRCID -> 187510														
COMPL. DATE 01/12/2002														
TOTAL DEPTH 12740														
PERF. 9411 - 12435														
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	4390	2	Y	-0-			6
02	4200 X	4139	-0-	-61	-0-	310	1	3829	2	Y	-0-			6
03	4650 X	4647	-0-	-3	-0-	349	1	4298	2	Y	-0-			6
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	360	1	4551	2	Y	-0-			6
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	329	1	4025	2	Y	-0-			6
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			6
JENNINGS RANCH A														
WELL #: 1														
RRCID -> 187647														
COMPL. DATE 12/20/2001														
TOTAL DEPTH 12824														
PERF. 9561 - 12401														
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1380	-0-	-20	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
04	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A														
WELL #: 5														
RRCID -> 188120														
COMPL. DATE 02/02/2002														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF. 11300 - 12280														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS														
WELL #: 74														
RRCID -> 188154														
COMPL. DATE 01/08/2002														
TOTAL DEPTH 13106														
PERF. 11160 - 11190														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			240
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60			300
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	227 1		97
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 46216 403							
JENNINGS RANCH C													//CONT.// 386310							
													WELL #: 26							
													RRCID -> 188239							
													COMPL. DATE 02/01/2002							
													TOTAL DEPTH 12800							
													PERF. 11726 - 12500							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-							-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-							-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-							-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-							-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-							-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
JENNINGS RANCH D													WELL #: 7							
													RRCID -> 188501							
													COMPL. DATE 03/13/2002							
													TOTAL DEPTH 12280							
													PERF. 9957 - 12067							
01	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	141	1	1736	2	Y	-0-							-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-							-0-
03	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	157	1	1776	2	Y	-0-							-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1699	2	Y	-0-							-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-							-0-
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 35							
													RRCID -> 189070							
													COMPL. DATE 04/09/2002							
													TOTAL DEPTH 13150							
													PERF. 9787 - 12771							
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-							2
02	1344 N	1333	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-							2
03	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	112	1	1373	2	Y	-0-							2
04	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-							2
05	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-							2
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							2
JENNINGS RANCH B													WELL #: 13							
													RRCID -> 189148							
													COMPL. DATE 04/18/2002							
													TOTAL DEPTH 12800							
													PERF. 11880 - 12549							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
JENNINGS RANCH A													WELL #: 13							
													RRCID -> 189857							
													COMPL. DATE 03/25/2014							
													TOTAL DEPTH 12794							
													PERF. 9886 - 11956							
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-							-0-
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-							-0-
03	1333 N	593	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-							-0-
04	1320 N	626	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-							-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-							-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
JENNINGS													WELL #: 75							
													RRCID -> 189896							
													COMPL. DATE 07/09/2002							
													TOTAL DEPTH 13300							
													PERF. 12704 - 12834							
*11	180 N	9	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-							-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25							25
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1063	2	Y	-0-							25
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	660	2	Y	27	31	1					21
								30	9											
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	-0-							21
*05	1054 N	114	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-							21
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-			-0-	
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-	
04	2550 X	1374	-0-	-1176	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-	
05	2635 X	1228	-0-	-1407	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-	
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632															
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-	
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-	
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326															
01	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	180	1	2124	2	Y	-0-			4	
02	2156 X	2011	-0-	-145	-0-	151	1	1860	2	Y	-0-			4	
03	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	173	1	2126	2	Y	-0-			4	
04	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	154	1	1951	2	Y	-0-			4	
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	161	1	1968	2	Y	-0-			4	
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			4	
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521															
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	102	1	1208	2	Y	-0-			2	
02	952 N	899	-0-	-53	-0-	67	1	832	2	Y	-0-			2	
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	918	2	Y	-0-			2	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	Y	-0-			2	
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	151	1	1854	2	Y	-0-			2	
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			2	
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383															
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	1			1	
						1	9								
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			1	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	Y	-0-			1	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	1			2	
						1	9								
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-			2	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			2	
JENNINGS, ROY															
WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664															
01	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	358	1	2764	2	N	-0-			-0-	
02	3108 X	2426	-0-	-682	-0-	138	1	2288	2	N	-0-			-0-	
03	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	360	1	2938	2	N	-0-			-0-	
04	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	349	1	2771	2	N	-0-			-0-	
05	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	361	1	2753	2	N	-0-			-0-	
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH C																
WELL #: 16													RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002	
													TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 12677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	20	1	236	2	Y	-0-				1	
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-				1	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	Y	-0-				1	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-				1	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-				1	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				1	
JENNINGS RANCH C													WELL #: 33		RRCID -> 190803	
													COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036	
													PERF. 12650 - 12720			
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	126	1	1488	2	Y	-0-				2	
02	1484 N	1418	-0-	-66	-0-	106	1	1312	2	Y	-0-				2	
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	127	1	1561	2	Y	-0-				2	
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	2	Y	-0-				2	
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	114	1	1400	2	Y	-0-				2	
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				2	
JENNINGS RANCH C													WELL #: 39		RRCID -> 190951	
													COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280	
													PERF. 10194 - 12047			
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	Y	-0-				1	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	Y	-0-				1	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	725	2	Y	-0-				1	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	-0-				1	
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	Y	-0-				1	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				1	
JENNINGS RANCH D													WELL #: 8		RRCID -> 191124	
													COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314	
													PERF. 10105 - 11994			
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	981	2	Y	1				2	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	120	1	1420	2	Y	4				6	
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	110	1	1249	2	Y	-0-				6	
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	2	Y	2				8	
05	1705 N	1001	-0-	-704	-0-	83	1	918	2	Y	-0-				8	
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT				8	
JENNINGS RANCH A													WELL #: 16		RRCID -> 191635	
													COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765	
													PERF. 11259 - 12310			
01	2852 X	2111	-0-	-741	-0-	2111	2			Y	-0-				-0-	
02	2968 X	2934	-0-	-34	-0-	2934	2			Y	-0-				-0-	
03	3286 X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			Y	-0-				-0-	
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-				-0-	
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-				-0-	
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				-0-	
JENNINGS RANCH A													WELL #: 14		RRCID -> 191712	
													COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950	
													PERF. 10116 - 12490			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-	
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-				-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
JENNINGS RANCH A																			
WELL #: 11										RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9675 - 12003			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2					Y	-0-					-0-
02		168 N	32	-0-	-136	-0-	32	2					Y	-0-					-0-
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2					Y	-0-					-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2					Y	-0-					-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					Y	-0-					-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-							Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH A										WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 11292 - 12603	
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2					Y	-0-					-0-
02		1428 N	868	-0-	-560	-0-	868	2					Y	-0-					-0-
03		1333 N	904	-0-	-429	-0-	904	2					Y	-0-					-0-
04		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2					Y	-0-					-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2					Y	-0-					-0-
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH A										WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645		PERF. 11245 - 12294	
01		2604 X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2					Y	-0-					-0-
02		2296 N	1538	-0-	-758	-0-	1538	2					Y	-0-					-0-
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2					Y	-0-					-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2					Y	-0-					-0-
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2					Y	-0-					-0-
06		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-							Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D										WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10026 - 12218	
01		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	152	1	1867	2	Y	3							5
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	152	1	1792	2	Y	4							9
03		2108 N	2020	-0-	-88	-0-	164	1	1856	2	Y	-0-							9
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	156	1	1790	2	Y	3							12
05		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	151	1	1672	2	Y	-0-							12
06		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-							Y	NO RPT					12
JENNINGS RANCH A										WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 10078 - 12720	
01		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2					Y	-0-					-0-
02		1820 N	1280	-0-	-540	-0-	1280	2					Y	-0-					-0-
03		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	1675	2					Y	-0-					-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2					Y	-0-					-0-
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2					Y	-0-					-0-
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C										WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 12430	
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	Y	-0-							1
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-							1
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	45	1	554	2	Y	-0-							1
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-							1
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	Y	-0-							1
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-							Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 11292 - 12414	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2325	N	121	-0-	-2204	-0-	121	2			Y	-0-					-0-		
02	1988	N	5	-0-	-1983	-0-	5	2			Y	-0-					-0-		
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-		
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-		
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JENNINGS RANCH C										WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418	
01	155	X	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-		
02	140	X	91	-0-	-49	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-		
03	155	X	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-		
04	510	X	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-		
05	93	X	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-		
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JENNINGS RANCH D										WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF. 11106 - 11816	
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	76	1	929	2	Y	-0-					-0-		
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	75	1	885	2	Y	-0-					-0-		
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	80	1	908	2	Y	-0-					-0-		
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	Y	-0-					-0-		
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	82	1	911	2	Y	-0-					-0-		
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JENNINGS RANCH D										WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 12047	
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-		
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					1		
							1	9											
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					1		
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					1		
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					1		
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1		
JENNINGS RANCH D										WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 10386 - 12421	
01	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	164	1	2020	2	Y	3					5		
							3	9											
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	161	1	1901	2	Y	5					10		
							6	9											
03	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	178	1	2016	2	Y	-0-					10		
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	171	1	1969	2	Y	3					13		
							3	9											
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	169	1	1867	2	Y	-0-					13		
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13		
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 11448 - 12700	
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4		
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4		
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					4		
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					4		
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					4		
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12891 PERF.11418 - 12698																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670																
01	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2966	2				Y	-0-				-0-
02	2744 X	2663	-0-	-81	-0-	2663	2				Y	-0-				-0-
03	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2				Y	-0-				-0-
04	2880 X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2				Y	-0-				-0-
05	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2				Y	-0-				-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D																
WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010																
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2		Y	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2		Y	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2		Y	-0-				-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2		Y	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2		Y	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336																
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2				Y	-0-				-0-
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	2				Y	-0-				-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2				Y	-0-				-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				Y	-0-				-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2				Y	-0-				-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734																
01	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	2				Y	-0-				-0-
02	252 N	143	-0-	-109	-0-	143	2				Y	-0-				-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2				Y	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2				Y	-0-				-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2				Y	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726																
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				Y	-0-				-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-				-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				Y	-0-				-0-
04	870 X	273	-0-	-597	-0-	273	2				Y	-0-				-0-
05	899 X	785	-0-	-114	-0-	785	2				Y	-0-				-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA																
WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508																
01	589 X	269	-0-	-320	-0-	269	2				Y	-0-				-0-
02	336 X	244	-0-	-92	-0-	244	2				Y	-0-				-0-
03	310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2				Y	-0-				-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				Y	-0-				-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2				Y	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1398

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
JENNINGS RANCH D				WELL #:	12	RRCID ->	195195	COMPL.	DATE 04/03/2003	TOTAL	DEPTH 12907	PERF.10434	-	12600			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-				-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-				-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-				-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	48	RRCID ->	195198	COMPL.	DATE 05/09/2003	TOTAL	DEPTH 12765	PERF. 9726	-	12472			
01	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	-0-	110	1	1297	2	Y	-0-				3
02	1540	N	932	-0-	-608	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-				3
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-				3
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	-0-				3
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	Y	-0-				3
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	27	RRCID ->	195200	COMPL.	DATE 05/01/2003	TOTAL	DEPTH 12818	PERF. 9902	-	12302			
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	-0-	392	2			Y	-0-				-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-				-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	26	RRCID ->	195203	COMPL.	DATE 04/15/2003	TOTAL	DEPTH 12550	PERF.10094	-	12223			
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS				WELL #:	80	RRCID ->	195348	COMPL.	DATE 09/11/2003	TOTAL	DEPTH 13018	PERF.10606	-	12664			
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-				1
02	336	N	66	-0-	-270	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-				1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	Y	-0-				-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	Y	-0-				-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS RANCH C				WELL #:	44	RRCID ->	195366	COMPL.	DATE 05/09/2003	TOTAL	DEPTH 13004	PERF.11832	-	12625			
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-				1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	Y	-0-				1
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-				1
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-				1
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-				1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	21	RRCID ->	195547	COMPL.	DATE 03/04/2003	TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 9957	-	12374			
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH B1														
WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	868 N	805	-0-	-63	-0-			63 1	742 2	N	-0-			-0-
02	812 N	806	-0-	-6	-0-			60 1	746 2	N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-			69 1	854 2	N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-			64 1	816 2	N	-0-			-0-
05	899 N	861	-0-	-38	-0-			65 1	796 2	N	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417														
01	279 N	267	-0-	-12	-0-			267 2		Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 2		Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-			258 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	117	-0-	-131	-0-			117 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS														
WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854														
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-			293 2		Y	-0-			-0-
02	308 N	149	-0-	-159	-0-			149 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	99	-0-	-118	-0-			99 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-			20 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	3	-0-	-152	-0-			3 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961														
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			87 1	1020 2	Y	-0-			2
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			90 1	1111 2	Y	-0-			2
03	1147 N	1048	-0-	-99	-0-			79 1	969 2	Y	-0-			2
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			94 1	1189 2	Y	-0-			2
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-			87 1	1061 2	Y	-0-			2
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			2
JENNINGS RANCH B														
WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760														
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-			12 1	140 2	N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-			6 1	80 2	N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-			7 1	83 2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-			11 1	144 2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-			8 1	94 2	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
JENNINGS										WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10448 - 12388	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			49				
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			49				
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-	6	1	43				
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			43				
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			43				
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			43				
JENNINGS RANCH C										WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098		PERF. 9182 - 12819	
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	107	1	1260	2	Y	-0-			2				
02		1232 N	1190	-0-	-42	-0-	89	1	1101	2	Y	-0-			2				
03		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	97	1	1193	2	Y	-0-			2				
04		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	90	1	1133	2	Y	-0-			2				
05		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-			2				
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			2				
JENNINGS RANCH C										WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11466 - 12912	
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-			-0-				
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-				
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-				
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-				
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-				
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-				
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10020 - 12408	
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-			-0-				
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-				
03		2232 N	1471	-0-	-761	-0-	1471	2			Y	-0-			-0-				
04		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-			-0-				
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-			-0-				
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-				
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10280 - 12913	
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-				
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-			-0-				
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-				
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-				
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-				
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-				
JENNINGS RANCH C										WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11664 - 12615	
01		3782 X	2624	-0-	-1158	-0-	205	1	2419	2	Y	-0-			5				
02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	284	1	3508	2	Y	-0-			5				
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	301	1	3703	2	Y	-0-			5				
04		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	253	1	3204	2	Y	-0-			5				
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	249	1	3051	2	Y	-0-			5				
06		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			5				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
JENNINGS RANCH D																									
WELL #: 18													RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	10070	-	11868		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	177	2	Y	-0-				-0-					
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	312	2	Y	1				1					
											1	9													
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-				1					
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			10	1	116	2	Y	-0-				1					
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	-0-	-0-			7	1	77	2	Y	-0-				1					
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				1					
JENNINGS													WELL #:	83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	10402	-	12494
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			104	1	894	2	Y	-0-				18					
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			72	1	650	2	Y	-0-				18					
*03	930	N	488	-0-	-442	-0-	-0-	-0-			51	1	436	2	Y	1	18	1		1					
											1	9													
*04	960	N	619	-0-	-341	-0-	-0-	-0-			63	1	556	2	Y	-0-				1					
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145	1	1198	2	Y	-0-				1					
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				1					
JENNINGS RANCH D													WELL #:	20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	11614	-	12680
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			12	1	151	2	Y	1				1					
											1	9													
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	Y	-0-				1					
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	254	2	Y	-0-				1					
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	269	2	Y	-0-				1					
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	276	2	Y	-0-				1					
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				1					
JENNINGS RANCH D													WELL #:	19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10470	-	12279
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	60	2	Y	-0-				-0-					
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	139	2	Y	1				1					
											1	9													
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	138	2	Y	-0-				1					
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	137	2	Y	-0-				1					
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			13	1	139	2	Y	-0-				1					
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				1					
JENNINGS													WELL #:	78	RRCID ->	198821	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	10565	-	12330
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	-0-	-0-			44	1	376	2	Y	-0-				4					
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			40	1	359	2	Y	-0-				4					
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			58	1	496	2	Y	-0-	4	1		-0-					
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	402	2	Y	-0-				-0-					
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58	1	483	2	Y	-0-				-0-					
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-					
JENNINGS RANCH C													WELL #:	45	RRCID ->	199114	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	11464	-	12442
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	522	2	Y	-0-				1					
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	489	2	Y	-0-				1					
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	580	2	Y	-0-				1					
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42	1	525	2	Y	-0-				1					
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			42	1	510	2	Y	-0-				1					
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				1					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED							
JENNINGS RANCH AA												//CONT.// 386310							
												WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3065 N	3025	-0-	-40	-0-	-0-	167	1	2858	2	Y	-0-					-0-		
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	2	Y	-0-					-0-		
03	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	-0-	146	1	2435	2	Y	-0-					-0-		
04	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	-0-	151	1	2525	2	Y	-0-					-0-		
05	3131 X	2820	-0-	-311	-0-	-0-	157	1	2663	2	Y	-0-					-0-		
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JENNINGS RANCH D												WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522							
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	1					1		
							1	9											
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					1		
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					1		
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	1					2		
							1	9											
05	403 N	159	-0-	-244	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					2		
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
JENNINGS RANCH B1												WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671							
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	-0-	57	1	672	2	N	-0-					-0-		
02	756 N	610	-0-	-146	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-		
03	837 N	663	-0-	-174	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					-0-		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	-0-					-0-		
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-					-0-		
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JENNINGS RANCH AA												WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856							
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-		
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-		
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-		
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JENNINGS												WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810							
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1303	2	Y	-0-					21		
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1263	2	Y	-0-					21		
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1374	2	Y	1			21	1	1		
							1	9											
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1431	2	Y	-0-					1		
*05	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	-0-	160	1	1322	2	Y	-0-					1		
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-					Y	NO RPT					1		
JENNINGS RANCH C												WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543							
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	-0-	131	1	1544	2	Y	-0-					3		
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1713	2	Y	-0-					3		
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1827	2	Y	-0-					3		
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1922	2	Y	-0-					3		
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					3		
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-					Y	NO RPT					3		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
JENNINGS RANCH AA																							
										WELL #: 34				RRCID -> 201132									
										COMPL. DATE 01/12/2004				TOTAL DEPTH 12940									
										PERF. 9692 - 12611													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-				
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-				
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-				
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-				
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-				
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
JENNINGS										WELL #: 84				RRCID -> 201171				COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					10				
02		280 N	240	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					10				
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-	10	1			-0-				
04		270 N	189	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-				
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-				
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
JENNINGS										WELL #: 86				RRCID -> 201336				COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					1				
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					1				
03		155 N	2	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-				
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-				
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-				
06		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
JENNINGS										WELL #: 79				RRCID -> 201879				COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
JENNINGS										WELL #: 82				RRCID -> 201880				COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10250 - 12654	
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	-0-					5				
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	573	2	Y	-0-					5				
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	Y	-0-	5	1			-0-				
04		720 N	692	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	70	1	622	2	Y	-0-					-0-				
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-				
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 25				RRCID -> 202326				COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 12667	
01		2790 N	1426	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-				
02		2520 N	1409	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-				
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-				
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-				
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-				
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
JENNINGS RANCH C										WELL #: 59				RRCID -> 202333				COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 12740	
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1830	2	Y	-0-					3				
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	2	Y	-0-					3				
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	Y	-0-					3				
04		1920 N	1867	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	137	1	1730	2	Y	-0-					3				
05		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	Y	-0-					3				
06		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH C															
WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-			-0-	
02	84 N	78	-0-	-0-6	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JENNINGS, ROY													WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-			-0-	
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-			-0-	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	149	1	1216	2	N	-0-			-0-	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	142	1	1126	2	N	-0-			-0-	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	148	1	1127	2	N	-0-			-0-	
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-	
JENNINGS RANCH C													WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022		
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	2	Y	-0-			2	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	889	2	Y	-0-			2	
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	2	Y	-0-			2	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	991	2	Y	-0-			2	
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	993	2	Y	-0-			2	
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			2	
JENNINGS RANCH D													WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	1			1	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1			2	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-			2	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-			2	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-			2	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			2	
JENNINGS RANCH B													WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
01	372 N	281	-0-	-91	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-			-0-	
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-			-0-	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-			-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-	
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-			-0-	
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			-0-	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-	
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-			-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 9														
RRCID -> 205590														
COMPL. DATE 06/26/2004														
TOTAL DEPTH 12806													PERF.12046 - 12254	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-		1
02	224 N	97	-0-	-127	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		1
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		1
04	750 X	526	-0-	-224	-0-	-0-	526	2			Y	-0-		1
05	589 X	446	-0-	-143	-0-	-0-	446	2			Y	-0-		1
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 36														
RRCID -> 206928														
COMPL. DATE 09/01/2004														
TOTAL DEPTH 13250													PERF.10058 - 12838	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-		-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-		-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 207268														
COMPL. DATE 06/01/2004														
TOTAL DEPTH 12195													PERF. 9474 - 11622	
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3	11	9	Y	10		30
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3	4	9	Y	4	28 1	6
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	Y	13	16 1	3
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	Y	3		6
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16		22
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 38														
RRCID -> 207334														
COMPL. DATE 09/10/2004														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11508 - 12622	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04	420 N	2	-0-	-418	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05	248 N	5	-0-	-243	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 2														
RRCID -> 208274														
COMPL. DATE 02/15/2005														
TOTAL DEPTH 11930													PERF. 9472 - 11680	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	3100 N	8454	-0-	5354	5354	8454	2				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5354	-0-					N	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 3														
RRCID -> 209473														
COMPL. DATE 12/08/2004														
TOTAL DEPTH 12000													PERF. 9390 - 11180	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3	4	9	Y	4		10
02	672 N	142	-0-	-530	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	9 1	1
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	10 1	2
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2		4
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3		7
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 51														
RRCID -> 210046														
COMPL. DATE 12/18/2004														
TOTAL DEPTH 13033													PERF.11770 - 12686	
01	2852 X	2816	-0-	-36	-0-	-0-	220	1	2596	2	Y	-0-		4
02	2576 X	2289	-0-	-287	-0-	-0-	171	1	2118	2	Y	-0-		4
03	2728 X	2496	-0-	-232	-0-	-0-	188	1	2308	2	Y	-0-		4
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	2	Y	-0-		4
05	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	-0-	172	1	2109	2	Y	-0-		4
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
LAUREL MINERAL ESTATE																					
WELL #: 2										RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918		PERF.11233 - 11432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	Y	4					12
02	784 N	773	-0-	-0-	-11	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	Y	1	11	1			2
03	868 N	842	-0-	-0-	-26	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	780 N	765	-0-	-0-	-15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1					2
05	868 N	815	-0-	-0-	-53	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	Y	7					9
06	810 N	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 9736 - 11744			
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-0-	-29	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH D										WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11786 - 11988			
01	2325 N	2273	-0-	-0-	-52	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	171	1	2098	2	Y	4					6
											4	9									
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1948	2	Y	5					11
											6	9									
03	2604 N	2590	-0-	-0-	-14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	210	1	2380	2	Y	-0-					11
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2470	2	Y	4					15
											4	9									
05	2356 N	2006	-0-	-0-	-350	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	-0-					15
06	2460 N	NO RPT	-0-	-0-	-2460	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
JENNINGS RANCH C										WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11504 - 11778			
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					1
02	896 N	792	-0-	-0-	-104	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					1
03	992 N	986	-0-	-0-	-6	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	74	1	912	2	Y	-0-					1
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					1
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	837	2	Y	-0-					1
06	930 N	NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321		PERF.11634 - 12302			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-0-	-39	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-0-	-46	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 11556			
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3	8	9	Y	7					19
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	Y	2	17	1			4
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	Y	8	10	1			2
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					3
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10					13
06	990 N	NO RPT	-0-	-0-	-990	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			Y	-0-			8
02	2100 N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			Y	-0-			8
03	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			Y	-0-			8
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-			8
05	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2221	2			Y	-0-			8
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			8
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672														
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS OVEJAS-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000														
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-			-0-
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5190	2	39	9	N	35	35	1	-0-
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611														
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524														
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS OVEJAS-STATE														
WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422														
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			43
02	1120 N	873	-0-	-247	-0-	873	3			N	-0-			43
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	43	1	-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	2			N	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614														
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	3	4	9	Y	4			4
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	2	7	9	Y	6			10
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1262	2	7	9	Y	6			16
05	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1091	2	6	9	Y	5			21
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH C															
//CONT.// 46216 403														NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 386310														CAPACITY	
WELL #: 60														RRCID -> 215250	
COMPL. DATE 09/01/2005														TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2128	-0-	-321	-0-	166 1	1962 2	Y	-0-		-0-				3
02	2156 N	1871	-0-	-285	-0-	140 1	1731 2	Y	-0-		-0-				3
03	2418 N	2175	-0-	-243	-0-	163 1	2012 2	Y	-0-		-0-				3
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	133 1	1677 2	Y	-0-		-0-				3
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	170 1	2078 2	Y	-0-		-0-				3
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT						3
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 3	
RRCID -> 215501														COMPL. DATE 02/24/2005	
TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826															
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-		-0-				2
02	2212 N	1993	-0-	-219	-0-	1993 3		N	-0-		-0-				2
03	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163 2		N	-0-		-0-				2
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-				2
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-				2
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT						2
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 8	
RRCID -> 215839														COMPL. DATE 10/13/2005	
TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629															
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-				-0-
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	765 3		N	-0-		-0-				-0-
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 2		N	-0-		-0-				-0-
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-		-0-				-0-
05	837 N	371	-0-	-466	-0-	371 2		N	-0-		-0-				-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT						-0-
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 5	
RRCID -> 215864														COMPL. DATE 09/10/2008	
TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585															
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-				16
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-				16
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-				16
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-				16
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-				16
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT						16
LAUREL MINERAL ESTATE														WELL #: 9	
RRCID -> 215922														COMPL. DATE 11/18/2005	
TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366															
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094 3	7 9	Y	6						15
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996 3	2 9	Y	2			14 1			3
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	941 2	7 9	Y	6			8 1			1
04	1050 N	920	-0-	-130	-0-	918 2	2 9	Y	2						3
05	1085 N	889	-0-	-196	-0-	881 2	8 9	Y	7						10
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT						10
EL REFUGIO														WELL #: 1	
RRCID -> 216089														COMPL. DATE 03/31/2006	
TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658															
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-				-0-
02	1120 N	1008	-0-	-112	-0-	1008 3		N	-0-		-0-				-0-
03	1178 N	927	-0-	-251	-0-	927 2		N	-0-		-0-				-0-
04	1080 N	604	-0-	-476	-0-	604 2		N	-0-		-0-				-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-				-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT						-0-
JENNINGS RANCH C														WELL #: 61	
RRCID -> 216691														COMPL. DATE 10/05/2005	
TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367															
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	217 N	30	-0-	-187	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300															
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			-0-	
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	783	3	2	9	Y	2			2	
03	1147 N	558	-0-	-589	-0-	555	2	3	9	Y	3			5	
04	900 N	329	-0-	-571	-0-	328	2	1	9	Y	1			6	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	954	2	4	9	Y	4			10	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			10	
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435															
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			2	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068															
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2758	3	18	9	Y	16			24	
02	2800 N	3643	-0-	843	-0-	3635	3	8	9	Y	7	22	1	9	
03	3100 N	3458	-0-	358	-0-	3436	2	22	9	Y	20	25	1	4	
04	3000 N	2723	-0-	-277	-0-	924	2	6	9	Y	5			9	
05	3326 X	2402	-0-	-924	-0-	2381	2	21	9	Y	19			28	
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			28	
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690															
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2			4	
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	256	3	1	9	Y	1	4	1	1	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	2	1	-0-	
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	253	2	1	9	Y	1			1	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2			3	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			3	
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762															
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-			-0-	
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LAUREL, O. M. ESTATE																			
WELL #: 10										RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3				N	-0-					-0-	
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3				N	-0-					-0-	
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2				N	-0-					-0-	
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-					-0-	
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2				N	-0-					-0-	
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224	
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3				N	-0-					2	
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141	3				N	-0-					2	
03		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2				N	-0-					2	
04		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2				N	-0-					2	
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					2	
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					2	
EL REFUGIO										WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	748	3		1	9	N	1					20	
02		756 N	599	-0-	-157	-0-	599	3				N	-0-					20	
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2		6	9	N	5					25	
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2				N	-0-					25	
05		3100 N	10416	-0-	7316	-0-	7316	2		31	9	N	28	51	1			2	
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	6716					N	NO RPT					2	
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-					1	
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3				Y	-0-	1	1			-0-	
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2		1	9	Y	1	1	1			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2				Y	-0-					-0-	
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2				Y	-0-					-0-	
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 11304 - 12226	
01		930 N	515	-0-	-415	-0-	515	3				N	-0-					-0-	
02		812 N	593	-0-	-219	-0-	593	3				N	-0-					-0-	
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-					-0-	
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2				N	-0-					-0-	
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-					-0-	
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11010 - 11996	
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3				N	-0-					-0-	
02		672 N	647	-0-	-25	-0-	647	3				N	-0-					-0-	
03		744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2				N	-0-					-0-	
04		660 N	536	-0-	-124	-0-	536	2				N	-0-					-0-	
05		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2				N	-0-					-0-	
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH D														CNTY: WEBB	
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	265 1	3259 2	Y	6					8	
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	228 1	2696 2	Y	6					14	
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	243 1	2748 2	Y	-0-					14	
04	3420 X	2725	-0-	-695	-0-	217 1	2504 2	Y	4					18	
05	3534 X	1940	-0-	-1594	-0-	161 1	1779 2	Y	-0-					18	
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT					18	

LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086	
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-					-0-	
02	1232 N	1122	-0-	-110	-0-	1122 3		N	-0-					-0-	
03	1364 N	972	-0-	-392	-0-	972 2		N	-0-					-0-	
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	876 2		N	-0-					-0-	
05	1240 N	582	-0-	-658	-0-	582 2		N	-0-					-0-	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504	
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-					1	
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-					1	
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-					1	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-					1	
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-					1	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT					1	

JENNINGS RANCH D														WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098	
01	3379 X	3278	-0-	-101	-0-	246 1	3026 2	Y	5					8	
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	249 1	2943 2	Y	7					15	
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	284 1	3213 2	Y	-0-					15	
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	267 1	3077 2	Y	5					20	
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	309 1	3415 2	Y	-0-					20	
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT					20	

SERAFIN														WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 10880 - 11804	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542	
01	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3		N	-0-					11	
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-					11	
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-					11	
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-					11	
05	2294 N	926	-0-	-1368	-0-	926 2		N	-0-					11	
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT					11	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CAPACITY				CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 46216 403																			
LAUREL MINERAL ESTATE														//CONT.// 386310																			
														WELL #: 19																			
														RRCID -> 229963																			
														COMPL. DATE 03/01/2007																			
														TOTAL DEPTH 11700																			
														PERF. 9271 - 11294																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-		927 3	6	9	Y	5					13																
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-		783 3	2	9	Y	2		12 1			3																
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-		858 2	6	9	Y	5		7 1			1																
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-		847 2	1	9	Y	1					2																
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-		871 2	9	9	Y	8					10																
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					10																
LAUREL MINERAL ESTATE														WELL #: 18				RRCID -> 230013				COMPL. DATE 02/05/2007				TOTAL DEPTH 11925				PERF. 9330 - 11593			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
JENNINGS														WELL #: 88				RRCID -> 230623				COMPL. DATE 04/20/2007				TOTAL DEPTH 14050				PERF. 13164 - 13899			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
LAUREL MINERAL ESTATE														WELL #: 15				RRCID -> 230948				COMPL. DATE 11/26/2007				TOTAL DEPTH 11864				PERF. 9278 - 11002			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
JENNINGS RANCH D														WELL #: 28				RRCID -> 230951				COMPL. DATE 02/20/2007				TOTAL DEPTH 12445				PERF. 11260 - 12167			
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		96 1	1179	2	Y	2					3																
								2 9																									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		95 1	1126	2	Y	3					6																
								3 9																									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		105 1	1186	2	Y	-0-					6																
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		101 1	1159	2	Y	2					8																
								2 9																									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-		93 1	1034	2	Y	-0-					8																
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8																
JENNINGS RANCH C														WELL #: 62				RRCID -> 230954				COMPL. DATE 02/17/2007				TOTAL DEPTH 12662				PERF. 11225 - 12186			
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-		61 1	720	2	Y	-0-					1																
02	700	N	685	-0-	-15	-0-		51 1	634	2	Y	-0-					1																
03	775	N	746	-0-	-29	-0-		56 1	690	2	Y	-0-					1																
04	750	N	711	-0-	-39	-0-		52 1	659	2	Y	-0-					1																
05	744	N	715	-0-	-29	-0-		54 1	661	2	Y	-0-					1																
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1																

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH D																
WELL #: 29													RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007	
													TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 11793	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	227	1	2797	2	Y	-0-				-0-
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	Y	-0-				-0-
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	273	1	3092	2	Y	-0-				-0-
04		3240 X	3048	-0-	-192	-0-	244	1	2804	2	Y	-0-				-0-
05		3348 X	2776	-0-	-572	-0-	230	1	2546	2	Y	-0-				-0-
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT				-0-
SERAFIN													WELL #: 7		RRCID -> 231243	
													COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500	
													PERF. 10584 - 12113			
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-				-0-
*02		224 N	218	-0-	-6	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				-0-
*03		279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	Y	-0-				-0-
*04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-				-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-				-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 17		RRCID -> 231304	
													COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875	
													PERF. 9178 - 9706			
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	3	8	9	Y	7				19
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3	18	1		4
03		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1318	2	10	9	Y	9	11	1		2
04		1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1146	2	2	9	Y	2				4
05		1271 N	711	-0-	-560	-0-	705	2	6	9	Y	5				9
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				9
JENNINGS RANCH D													WELL #: 31		RRCID -> 231857	
													COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610	
													PERF. 11300 - 12361			
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	160	1	1965	2	Y	3				5
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	4				9
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	172	1	1948	2	Y	-0-				9
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	Y	3				12
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	172	1	1898	2	Y	-0-				12
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				12
SERAFIN													WELL #: 5		RRCID -> 231869	
													COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474	
													PERF. 8504 - 12484			
*01		682 N	612	-0-	-70	-0-	31	1	581	2	Y	-0-				-0-
*02		588 N	466	-0-	-122	-0-	22	1	444	2	Y	-0-				-0-
*03		620 N	545	-0-	-75	-0-	28	1	517	2	Y	-0-				-0-
*04		600 N	531	-0-	-69	-0-	27	1	504	2	Y	-0-				-0-
05		527 N	518	-0-	-9	-0-	26	1	492	2	Y	-0-				-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 18		RRCID -> 232600	
													COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300	
													PERF. 11010 - 12130			
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-				-0-
02		1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	3			N	-0-				-0-
03		2077 N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
04		2040 N	1966	-0-	-74	-0-	1966	2			N	-0-				-0-
05		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
06		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
02	1120 N	998	-0-	-122	-0-	998	3		N	-0-				-0-
03	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2		N	-0-				-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT				-0-
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454														
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	8 9	Y	7				21
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1404	3	3 9	Y	3	20 1			4
03	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1471	2	10 9	Y	9	11 1			2
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2 9	Y	2				4
05	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1256	2	11 9	Y	10				14
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT				14
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF. 11090 - 11872														
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522 2	Y	-0-				1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	523 2	Y	2				3
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614 2	Y	-0-				3
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	556 2	Y	1				4
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626 2	Y	-0-				4
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT				4
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10994 - 11806														
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
LAS OVEJAS-STATE														
WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306														
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1 9	N	1				14
02	700 N	509	-0-	-191	-0-	509	3		N	-0-				14
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	N	2				16
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2		N	-0-				16
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6 9	N	5				21
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT				21
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF. 11054 - 11647														
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	656 2	Y	1				2
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	57	1	675 2	Y	1				3
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620 2	Y	-0-				3
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	54	1	627 2	Y	1				4
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	59	1	653 2	Y	-0-				4
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT				4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LAUREL, O. M. ESTATE																			
//CONT.// 46216 403										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 23										RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428		PERF.10922 - 12322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					1			
02	1148 N	945	-0-	-203	-0-	945	3			N	-0-					1			
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					1			
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					1			
05	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					1			
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					1			

JENNINGS RANCH D										WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10780 - 12034	
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	287	1	3532	2	Y	-0-					-0-			
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	288	1	3392	2	Y	-0-					-0-			
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	296	1	3353	2	Y	-0-					-0-			
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	301	1	3466	2	Y	-0-					-0-			
05	3596 X	3352	-0-	-244	-0-	278	1	3074	2	Y	-0-					-0-			
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-			

LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442		PERF. 9250 - 11540	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-			
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-			
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-			
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-			
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-			
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-			

JENNINGS RANCH C										WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 12417	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	944	2	Y	-0-					2			
02	924 N	916	-0-	-8	-0-	69	1	847	2	Y	-0-					2			
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					2			
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	Y	-0-					2			
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					2			
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2			

JENNINGS										WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10970 - 12364	
*11	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-			
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-			
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	15					15			
						17	9												
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	10					25			
						11	9												
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	31	1			21			
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					21			
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					21			

LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10980 - 12112	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH D														CNTY: WEBB	
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	Y	4			6	
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	175	1	2070	2	Y	5			11	
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	204	1	2313	2	Y	-0-			11	
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	193	1	2227	2	Y	3			14	
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	201	1	2222	2	Y	-0-			14	
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			14	
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248	
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-			8	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			8	
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			8	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			8	
05	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-			8	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			8	
JENNINGS RANCH D														WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF. 11768 - 12040	
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARTINEZ, MERCURIO														WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 11468 - 11604	
*01	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	120	1	2271	2	Y	-0-			-0-	
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-			-0-	
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	123	1	2242	2	Y	-0-			-0-	
*04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	118	1	2210	2	Y	-0-			-0-	
05	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	113	1	2148	2	Y	-0-			-0-	
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JENNINGS RANCH D														WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 10487 - 12704	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	2			3	
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	80	1	946	2	Y	2			5	
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	86	1	977	2	Y	-0-			5	
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	936	2	Y	2			7	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-			7	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			7	
MARTINEZ, MERCURIO														WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF. 10170 - 10725	
*01	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-			-0-	
*02	1148 N	1123	-0-	-25	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-			-0-	
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-			-0-	
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-			-0-	
05	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	59	1	1114	2	Y	-0-			-0-	
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
JENNINGS RANCH D																			
WELL #: 44										RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 12528			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-				
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-				
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-				
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-				
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-				
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9212 - 12440	
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-				
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-				
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-			-0-				
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-				
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-				
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-				
JENNINGS RANCH D										WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 11317	
01		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	194	1	2386	2	Y	-0-			-0-				
02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	180	1	2122	2	Y	-0-			-0-				
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	204	1	2309	2	Y	-0-			-0-				
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	194	1	2235	2	Y	-0-			-0-				
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	207	1	2293	2	Y	-0-			-0-				
06		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			-0-				
JENNINGS RANCH D										WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10954 - 12192	
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	74	1	907	2	Y	-0-			-0-				
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-			-0-				
03		868 N	426	-0-	-442	-0-	35	1	391	2	Y	-0-			-0-				
04		960 N	501	-0-	-459	-0-	40	1	461	2	Y	-0-			-0-				
05		651 N	530	-0-	-121	-0-	44	1	486	2	Y	-0-			-0-				
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-				
JENNINGS RANCH D										WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11160 - 11827	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10950 - 11012	
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-				
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-			-0-				
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-				
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-				
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-				
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	37	1	458	2	Y	1			1
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	9	428	2	Y	1			2
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-			2
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	9	474	2	Y	1			3
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	Y	-0-			3
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	41	1			Y	NO RPT			3
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889														
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	58	1	712	2	Y	-0-			-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	835	-0-	-126	-0-	68	1	767	2	Y	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	653	-0-	-339	-0-	54	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640														
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1192	-0-	-180	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	1146	-0-	-404	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274														
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102														
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	2			3
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	2	9	889	2	Y	2			5
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	Y	-0-			5
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	947	2	Y	1			6
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	960	2	Y	-0-			6
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	1	9			Y	NO RPT			6
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572														
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	938	-0-	-116	-0-	76	1	862	2	Y	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	700	-0-	-168	-0-	58	1	642	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)															CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																	
JENNINGS RANCH D																	
WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	1					1	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	1					2	
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					2	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					2	
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					2	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2	
JENNINGS RANCH AA															WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-	
02	1120 N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					-0-	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-	
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-	
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH D															WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	Y	2					4	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	118	1	1394	2	Y	3					7	
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	137	1	1550	2	Y	-0-					7	
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	133	1	1527	2	Y	3					10	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-					10	
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10	
JENNINGS RANCH D															WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JENNINGS															WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965		
01	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	290	1	2500	2	Y	15					41	
02	2716 X	2298	-0-	-418	-0-	228	1	2070	2	Y	-0-					41	
03	2976 X	2562	-0-	-414	-0-	263	1	2256	2	Y	39			29	1	51	
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	275	1	2437	2	Y	-0-					51	
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	275	1	2276	2	Y	-0-					51	
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					51	
JENNINGS RANCH A															WELL #: 5 RRCID -> 295459 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280		
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-	
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-	
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-	
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-	
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-	
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	19	RRCID -> 297757		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891		PERF. 9786		- 12698				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THREE-C OIL AND GAS EL REFUGIO					WELL #:	857600 2	RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647		PERF.10401		- 10497			
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL REFUGIO "AD"					WELL #:	4	RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11340		- 12812			
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA, FERNANDO DEEP					WELL #:	2	RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12214		- 12628			
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA, FERNANDO DEEP					WELL #:	1	RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11378		- 12622			
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)					46216 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
JENNINGS RANCH C				WELL #:	14	RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11106		- 11256				
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-	1						
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-	1						
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-	1						
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	25	1	321	2	Y	-0-	1						
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	34	1	421	2	Y	-0-	1						
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	1						

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090															
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
FINALY RESOURCES LLC 268323															
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			118
03		70 N		70	-0-	-0-		-0-	70 3		Y	-0-			118
04		129 N		129	-0-	-0-		-0-	129 3		Y	-0-	7 1		111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			111
06		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-		-0-			Y	NO RPT			111
JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			12
JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1 1		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			35
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			35
JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG															
FINALY RESOURCES LLC 268323															
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			26
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			26

JESUIT (RIVERA)		//CONT.//		46312 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9832 - 9844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	187	-0-	-30 B	168		187 3			Y	-0-			87
02	0	-0-	-0-	-0- B	168					Y	-0-			87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				168										
03	124	280	-0-	156 B	324		280 3			Y	-0-			87
04	180	514	-0-	334 B	658		514 3			Y	-0-	66 1		21
05	0 N	8	-0-	8 B	666		8 3			Y	-0-			21
06	270	NO RPT	-0-	-270 B	396					Y	NO RPT			21
JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG					
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11678 - 11720			
01	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	19100					Y	-0-			72
02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	12100					Y	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12100										
03	7750 N	75	-0-	-7675 B	4425		75 3			Y	-0-			72
04	4588 N	163	-0-	-4425 B	-0-		138 3		25 9	Y	23	62 1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			33
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT			33
JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9900 - 9906			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JESUIT (10900)				46312 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12220 - 12243			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JICARILLA (I-2)				46339 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766			
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	261	1	823	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	849	-0-	-383	-0-	217	1	632	2	N	-0-			-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	378	1	1184	2	N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	298	1	777	2	N	-0-			-0-
05	930 N	730	-0-	-200	-0-	207	1	523	2	N	-0-			-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	412	1	1210	2	N	-0-			-0-

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748														
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9186 - 9677						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	288 29	1 9	907 2	Y	26								255
02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	405 42	1 9	1179 2	Y	38								293
03	1674 X	1345	-0-	-329	-0-	314 46	1 9	985 2	Y	42	144	1						191
04	1620 X	1116	-0-	-504	-0-	300 32	1 9	784 2	Y	29								220
05	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	479 37	1 9	1209 2	Y	34								254
06	1740 X	1024	-0-	-716	-0-	253 28	1 9	743 2	Y	25								279
DOUGHERTY/EIA UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH		9950	PERF. 9144 - 9393				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 2	Y	-0-									-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	46 2	Y	1									1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	50 2	Y	3	2	1						2
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	54 2	Y	2								4
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	14 1	35 2	Y	1									5
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	54 2	Y	2								7
JOHNS (LOMA NOVIA)				46993 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
D&R PRODUCTION INC.				196874														
MEW, BEN G				WELL #:			RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH		4356	PERF. 4174 - 4178				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001																		
JONES (4500 STRAY)				47093 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804														
HUISACHE				WELL #:		1	RRCID -> 198424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 4431 - 4539				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
JUANITA (LOBO)				47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		1	RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH		12000	PERF. 9853 - 9865				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-

JUANITA (LOB0)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	082524	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	10597 PERF. 9005 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082525	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10388 PERF. 9437 - 9619				
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	16	1	478	2	N	-0-			61
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	21	1	433	2	N	-0-			61
03	527 N	347	-0-	-180	-0-	17	1	330	2	N	-0-			61
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	17	1	386	2	N	-0-			61
05	496 N	339	-0-	-157	-0-	15	1	324	2	N	-0-			61
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			61
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		11	RRCID ->	084421	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10514 PERF.10311 - 10444				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		14	RRCID ->	088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607 PERF. 9530 - 10498				
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	N	-0-			58
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	5	1	110	2	N	-0-			60
						2	9							
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-			60
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			60
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			60
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			60
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #:		A 1	RRCID ->	088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735 PERF.10322 - 10622				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560 PERF. 9055 - 9615				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9892	-	9914							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8944	-	9490							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9154	-	9568							
01	496 N	350	-0-	-146	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	470	-0-	470	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	457	-0-	457	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927				Y	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 084900	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 10126	PERF. 9819	-	9984							
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2057	2	32	9	Y	29	35	1			24
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	117	1	1971	2	Y	27	36	1			15
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	149	1	1865	2	Y	42	37	1			20
04	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	46	9	1838	2	Y	5					25
05	2356 N	2133	-0-	-223	-0-	59	1	1985	2	Y	36	43	1			18
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	2	Y	81	55	1			44
BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362	COMPL. DATE 03/07/1980	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 9876	-	10075							
01	558 N	141	-0-	-417	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	58	-0-	-334	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 11104	PERF. 10614	-	10819							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO)			//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
HIRSCH ESTATE J.			WELL #:		C 1	RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9346 - 9412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 2				Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-		4 1		72 2	Y	Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-		6 1		76 2	Y	Y	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-		2 1		56 2	Y	Y	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-		4 1		72 2	Y	Y	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-		7 1		71 2	Y	Y	-0-			-0-
JUANITA (LOBO, UP.)					47440 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.					460054										
BRUNI MINERAL "D"			WELL #:		2	RRCID -> 091298		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 11166		PERF. 9468 - 10243			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE J			WELL #:		D 1	RRCID -> 100059		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 9140 - 9198			
01	186 N	182	-0-	-4	-0-		182 2				Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-		10 1		168 2	Y	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		17 1		208 2	Y	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		6 1		174 2	Y	Y	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-		8 1		148 2	Y	Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-		39 1		376 2	Y	Y	-0-			-0-
JUANITA (WILCOX 7300)					47440 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC					263648										
BONUGLI, HELEN			WELL #:		1	RRCID -> 105412		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11804		PERF. 7290 - 7306			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-		9 1		1 2	N	N	-0-			120
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		7 1		29 2	N	N	-0-			120
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		2 1		10 2	N	N	-0-			120
04	10 N	8	-0-	-2	-0-		8 1			N	N	-0-			120
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	N	-0-			120
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	N	-0-			120
JUANITA (WILCOX 8100)					47440 687	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.					460054										
BRUNI MINERAL B			WELL #:		7	RRCID -> 284251		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8046 - 8066			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JUANITA (7100)					47440 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7140 - 7360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117						N	NO RPT			-0-

JUANITA (7100)		//CONT.//		47440 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 7150	- 7330			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7080	- 7388			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			29
02	28 N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-			29
03	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			29
05	8 N	8	-0-	-0-		-0-		8 2			N	-0-			29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)		47486 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570													
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	176648	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5440	- 5448			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008															

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)		47486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570													
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	178376	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5740	- 5780			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008															

JULIAN, NORTH (J-68)		47564 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	288445	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9320	- 9440			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH CANELO				47937 150 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
				WELL #: 801	RRCID -> 259317	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.11394 - 12690							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	48918 X	15541	-0-	-33377	-0-	14855	3	686	9	Y	624	761	1			222
02	44184 X	11041	-0-	-33143	-0-	1	1	10436	3	Y	480	507	1			195
						76	4	528	9							
03	48918 X	11211	-0-	-37707	-0-	2	1	10571	3	Y	487	451	1			231
						102	4	536	9							
04	30030 X	10113	-0-	-19917	-0-	1	1	9671	3	Y	296	431	1			96
						115	4	326	9							
05	20398 X	9508	-0-	-10890	-0-	2	1	9109	3	Y	253	227	1			122
						119	4	278	9							
06	10110 X	8842	-0-	-1268	-0-	30	1	8458	3	Y	221	239	1			104
						111	4	243	9							
KING RANCH CANELO				WELL #: 821	RRCID -> 261883	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL	DEPTH 13289	PERF.11416 - 12042							
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	140	1	5817	3	Y	109	116	1			39
						12	4	120	9							
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	127	1	5789	3	Y	119	110	1			48
						56	4	131	9							
03	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	140	1	6389	3	Y	138	121	1			65
						16	4	152	9							
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	135	1	5963	3	Y	112	141	1			36
						22	4	123	9							
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	140	1	5870	3	Y	132	104	1			64
						24	4	145	9							
06	6450 X	5936	-0-	-514	-0-	135	1	5649	3	Y	118	126	1			56
						22	4	130	9							
KING RANCH CANELO				WELL #: 828	RRCID -> 264858	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12338 - 12536							
01	6107 X	5486	-0-	-621	-0-	5168	3	167	4	Y	137	150	1			49
						151	9									
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	2474	3	25	4	Y	70	91	1			28
						77	9									
03	5828 X	5524	-0-	-304	-0-	1	1	5295	3	Y	150	107	1			71
						63	4	165	9							
04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1	1	6131	3	Y	144	168	1			47
						82	4	158	9							
05	5611 X	5494	-0-	-117	-0-	1	1	5251	3	Y	146	122	1			71
						81	4	161	9							
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	18	1	5255	3	Y	138	144	1			65
						80	4	152	9							
KING RANCH CANELO				WELL #: 830	RRCID -> 267327	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12820 - 13090							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH CANELO				WELL #: 837	RRCID -> 267331	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11940 - 12602							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2026									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

01	3813 #	2482	-0-	-1331	-0-	520 1	1856 3	Y	21	37	1		6
						83 4	23 9						
02	3976 #	587	-0-	-3389	-0-	130 1	376 3	Y	6	10	1		2
						74 4	7 9						
03	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	2	1		-0-
04	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-				-0-
05	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/11/2026									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/01/2026									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2026									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

01	12865 #	12332	-0-	-533	-0-	2705 1	9232 3	Y	347	495	1		95
						13 4	382 9						
02	11620 #	11166	-0-	-454	-0-	2847 1	7829 3	Y	434	416	1		113
						13 4	477 9						
03	12865 #	12584	-0-	-281	-0-	3284 1	8664 3	Y	564	520	1		157
						16 4	620 9						
04	12120 #	12058	-0-	-62	-0-	3182 1	8380 3	Y	437	454	1		140
						15 4	481 9						
05	12431 #	12262	-0-	-169	-0-	3190 1	8441 3	Y	555	523	1		172
						20 4	611 9						
06	11880 #	11410	-0-	-470	-0-	3085 1	7889 3	Y	368	339	1		201
						31 4	405 9						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)			//CONT.// 47939 460			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M895E			RRCID -> 275673			COMPL. DATE 07/08/2014			TOTAL DEPTH 13664			PERF.11690 - 13042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026																		
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M898E			RRCID -> 276245			COMPL. DATE 03/13/2025			TOTAL DEPTH 13797			PERF. 9678 - 9910			
01	9238 #	6304	-0-	-2934	-0-	346 1	8 4	5572 3	9	Y	344	535 1						95
02	8344 #	5420	-0-	-2924	-0-	315 1	9 4	4652 3	9	Y	404	393 1						106
03	8246 #	4807	-0-	-3439	-0-	306 1	4 4	4328 3	9	Y	154	217 1						43
04	7320 #	4571	-0-	-2749	-0-	296 1	3 4	4141 3	9	Y	119	124 1						38
05	7564 #	4533	-0-	-3031	-0-	299 1	3 4	4068 3	9	Y	148	140 1						46
06	4800 #	4191	-0-	-609	-0-	286 1	2 4	3796 3	107 9	Y	97	90 1						53
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M897E			RRCID -> 277795			COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13807			PERF.12839 - 13318			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 2102ME			RRCID -> 291665			COMPL. DATE 03/29/2022			TOTAL DEPTH 13502			PERF.11813 - 12024			
01	38285	8244	-0-	-30041	197772	468 1	26 4	7543 3	207 9	Y	188	143 1						360
02	34580	7246	-0-	-27334	170438	446 1	24 4	6587 3	189 9	Y	172	145 1						387
03	38285	8103	-0-	-30182	140256	522 1	25 4	7383 3	173 9	Y	157	290 1						254
04	37050	7704	-0-	-29346	110910	501 1	24 4	7016 3	163 9	Y	148	139 1						263
05	38285	7831	-0-	-30454	80456	523 1	26 4	7115 3	167 9	Y	152	138 1						277
06	37050	7420	-0-	-29630	50826	507 1	26 4	6734 3	153 9	Y	139	137 1						279
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 2103ME			RRCID -> 292927			COMPL. DATE 08/05/2022			TOTAL DEPTH 11062			PERF.10937 - 10986			
01	2139 #	2058	-0-	-81	-0-	116 1	7 4	1876 3	59 9	Y	54	43 1						106
02	1932 #	1847	-0-	-85	-0-	113 1	7 4	1674 3	53 9	Y	48	42 1						112
03	2139 #	2012	-0-	-127	-0-	128 1	7 4	1811 3	66 9	Y	60	84 1						88
04	2040 #	1902	-0-	-138	-0-	122 1	8 4	1709 3	63 9	Y	57	48 1						97
05	2108 #	1949	-0-	-159	-0-	128 1	8 4	1749 3	64 9	Y	58	51 1						104
06	1880 R	1880	-0-	-0-	-0-	127 1	7 4	1687 3	59 9	Y	54	52 1						106

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: KLEBERG									
WAGNER OIL COMPANY				891175													
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215168		COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13080	- 14132							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656													
MCGILL BROS.				WELL #:		391DF	RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5531	- 5550				
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2752	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2989	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2804	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3591	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	3	2	9	N	2	2	0			-0-

MCGILL BROS.				WELL #:		170 T	RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL				WELL #:		45 L	RRCID -> 125690		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6594	- 6641				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL BROS.				WELL #:		512	RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5572	- 5582				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS.				WELL #:		515	RRCID -> 138683		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4623	- 4635				
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)														
OVERTON PARK OIL & GAS LP														
JUAREZ, MIGUEL														
WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670														
01	434 X	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003														
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02	588 N	342	-0-	-246	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04	540 N	245	-0-	-295	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05	372 N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190														
01	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	4544	3	132	9	N	120	120	0	-0-
02	4592 X	3713	-0-	-879	-0-	3612	3	101	9	N	92	92	0	-0-
03	4960 X	4405	-0-	-555	-0-	4295	3	110	9	N	100	100	0	-0-
04	4590 X	4217	-0-	-373	-0-	4105	3	112	9	N	102	102	0	-0-
05	4743 X	4441	-0-	-302	-0-	4255	3	186	9	N	169	169	0	-0-
06	4530 X	4405	-0-	-125	-0-	4204	3	201	9	N	183	183	0	-0-
MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 455W RRCID -> 170891 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4890 - 4978														
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)														
OVERTON PARK OIL & GAS LP														
MCGILL BROS.														
WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS.														
WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE-MARSHALL														
WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE-MARSHALL														
WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498														
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
BASS, A.M.K. MRS. "B"														
WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE MARSHALL														
WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE MARSHALL														
WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316														
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	1572	3	817	9	N	743	743	0	-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1474	3	652	9	N	593	593	0	-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1358	3	723	9	N	657	657	0	-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1535	3	773	9	N	703	703	0	-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	1590	3	789	9	N	717	717	0	-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1408	3	732	9	N	665	665	0	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)													CAPACITY					CNTY: STARR														
OVERTON PARK OIL & GAS LP																																
BASS, A. M. K., MRS.																																
WELL #: 51													RRCID -> 207019					COMPL. DATE 01/03/2005					TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
KELSEY UNIT													WELL #: 573F					RRCID -> 212253					COMPL. DATE 06/28/2005					TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908				
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		641	3		N	-0-							-0-												
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		744	3		N	-0-							-0-												
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1198	3		N	-0-							-0-												
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		2421	3		N	-0-							-0-												
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-		2428	3		N	-0-							-0-												
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-		2304	3		N	-0-							-0-												
STATE MARSHALL													WELL #: 57 F					RRCID -> 214027					COMPL. DATE 07/14/2012					TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
MCGILL BROS.													WELL #: 567DF					RRCID -> 218742					COMPL. DATE 09/25/2008					TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978				
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-		409	3	1076	9	N	978	978	0				-0-												
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		179	3	947	9	N	861	861	0				-0-												
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-		364	3	1032	9	N	938	938	0				-0-												
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-		311	3	1051	9	N	955	955	0				-0-												
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3	893	9	N	812	812	0				-0-												
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	631	631	0					-0-												
KELSEY UNIT S56MF													WELL #: S 56MF					RRCID -> 220829					COMPL. DATE 06/02/2009					TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614				
01	899	X	763	-0-	-136	-0-	-0-		749	3	14	9	N	13	13	0				-0-												
02	728	N	410	-0-	-318	-0-	-0-		404	3	6	9	N	5	5	0				-0-												
03	682	N	9	-0-	-673	-0-	-0-		9	3			N	-0-						-0-												
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	-0-		1	3			N	-0-						-0-												
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	-0-		3	3	1	9	N	1	1	0				-0-												
MCGILL BROS.													WELL #: 570DF					RRCID -> 221930					COMPL. DATE 04/02/2010					TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623				
01	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	-0-		842	3	721	9	N	655	655	0				-0-												
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	-0-		706	3	554	9	N	504	504	0				-0-												
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	-0-		59	3	656	9	N	596	596	0				-0-												
04	1500	N	720	-0-	-780	-0-	-0-		5	3	715	9	N	650	650	0				-0-												
05	1395	N	919	-0-	-476	-0-	-0-		130	3	789	9	N	717	717	0				-0-												
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3	782	9	N	711	711	0				-0-												
MCGILL BROS.													WELL #: 574 F					RRCID -> 225758					COMPL. DATE 07/26/2006					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826				
01	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	-0-		2654	3			N	-0-						-0-												
02	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	-0-		2373	3			N	-0-						-0-												
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	-0-		2477	3			N	-0-						-0-												
04	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	-0-		1944	3			N	-0-						-0-												
05	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	-0-		2093	3			N	-0-						-0-												
06	2580	X	2022	-0-	-558	-0-	-0-		2022	3			N	-0-						-0-												

KELSEY (FRIO CONSOL.) OVERTON PARK OIL & GAS LP STATE-MARSHALL										//CONT.// 48630 030 //CONT.// 628656 WELL #: 47DF										NON-ASSOCIATED RRCID -> 226602										CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2012										TOTAL DEPTH 7500										CNTY: STARR PERF. 5845 - 5916																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																		
01	93	N	48	-0-	-0-	-45	-0-		48	3			N	-0-					-0-																																																		
02	56	N	12	-0-	-0-	-44	-0-		12	3			N	-0-					-0-																																																		
03	62	N	14	-0-	-0-	-48	-0-		14	3			N	-0-					-0-																																																		
04	60	N	8	-0-	-0-	-52	-0-		8	3			N	-0-					-0-																																																		
05	12	N	8	-0-	-0-	-4	-0-		8	3			N	-0-					-0-																																																		
06	14	N	13	-0-	-0-	-1	-0-		13	3			N	-0-					-0-																																																		
MCGILL BROS.																				WELL #: 395										RRCID -> 249018										COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH 6500										PERF. 5188 - 5195									
01	12	N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-																																																		
02	8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-																																																		
03	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-																																																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
MCGILL BROS.																				WELL #: 1000										RRCID -> 293533										COMPL. DATE 05/25/2022										TOTAL DEPTH 6535										PERF. 4849 - 4855									
01	651	X	36	-0-	-0-	-615	-0-		36	3			N	-0-					-0-																																																		
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-					-0-																																																		
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-																																																		
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	3			N	-0-					-0-																																																		
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-					-0-																																																		
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					-0-																																																		
MCGILL BROS.																				WELL #: 1001										RRCID -> 294165										COMPL. DATE 11/15/2022										TOTAL DEPTH 8000										PERF. 6238 - 7130									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3	447	9	N	406	406	0			-0-																																																		
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		279	3	487	9	N	443	443	0			-0-																																																		
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3	367	9	N	334	334	0			-0-																																																		
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3	366	9	N	333	333	0			-0-																																																		
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3	349	9	N	317	317	0			-0-																																																		
STATE MARSHALL																				WELL #: 100										RRCID -> 294195										COMPL. DATE 11/20/2022										TOTAL DEPTH 7495										PERF. 6654 - 6660									
01	3689	X	3245	-0-	-0-	-444	-0-		3151	3	94	9	N	85	85	0			-0-																																																		
02	3276	X	2783	-0-	-0-	-493	-0-		2694	3	89	9	N	81	81	0			-0-																																																		
03	3534	X	3094	-0-	-0-	-440	-0-		3016	3	78	9	N	71	71	0			-0-																																																		
04	3270	X	3005	-0-	-0-	-265	-0-		2925	3	80	9	N	73	73	0			-0-																																																		
05	3255	X	3050	-0-	-0-	-205	-0-		2965	3	85	9	N	77	77	0			-0-																																																		
06	3150	X	2761	-0-	-0-	-389	-0-		2687	3	74	9	N	67	67	0			-0-																																																		
MCGILL BROS.																				WELL #: 1002										RRCID -> 294762										COMPL. DATE 10/23/2022										TOTAL DEPTH 8280										PERF. 6918 - 6928									
01	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	-0-		19296	3	227	9	N	206	206	0			-0-																																																		
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	-0-		11626	3	1	9	N	1	1	0			-0-																																																		
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	-0-		7938	3			N	-0-					-0-																																																		
04	7230	X	6093	-0-	-0-	-1137	-0-		6091	3	2	9	N	2	2	0			-0-																																																		
05	7471	X	5628	-0-	-0-	-1843	-0-		5627	3	1	9	N	1	1	0			-0-																																																		
06	7230	X	4839	-0-	-0-	-2391	-0-		4839	3			N	-0-					-0-																																																		
MCGILL BROS.																				WELL #: 1003										RRCID -> 295052										COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 7110										PERF. 6090 - 6104									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656															
MCGILL BROS.		WELL #:		1004		RRCID -> 295162		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7416 - 7436									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MRS. A.M.K. BASS 'B'				WELL #:		101		RRCID -> 297590		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6096 - 7988							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KELSEY UNIT				WELL #:		S 46M		RRCID -> 301313		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY				891175															
VILLARREAL				WELL #:		13		RRCID -> 127258		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #:		8		RRCID -> 129367		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA, JOSE DR.				WELL #:		6		RRCID -> 129563		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID -> 195186		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5734 -	6410	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)				48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WADI OPERATING, LLC				100779								
LA RUCIA		WELL #:		M 1	RRCID -> 269289		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12043		PERF. 11324 - 11800	
01	2604 X	2410	-0-	-194 B	-0-	248 1	1862 2	N	273	177 1		321
02	2492 X	2449	-0-	-43 B	-0-	300 9	1959 2	N	242	368 1		195
03	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	224 1	2222 2	N	276	371 1		100
04	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	266 9	2108 2	N	279	184 1		195
05	2697 N	2670	-0-	-27 B	-0-	248 1	2118 2	N	276	367 1		104
06	2670 N	2655	-0-	-15 B	-0-	304 9	2125 2	N	264	184 1		184

ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926								
MARTINEZ GAS UNIT				1	RRCID -> 252973		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7828 - 7840	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL BROS. NCT-1				80	RRCID -> 162122		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8332 - 8577	
01	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	272 1	4074 2	Y	-0-			77
02	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	307 1	3429 2	Y	-0-			77
03	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	300 1	4222 2	Y	-0-			77
04	3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	256 1	3725 2	Y	-0-			77
05	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	279 1	3935 2	Y	-0-			77
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-			Y	NO RPT			77

MCGILL BROS. O/A				1 T	RRCID -> 173934		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8316 - 9020	
01	8153 X	7775	-0-	-378 B	-0-	482 1	7216 2	Y	70			228
02	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	590 1	6588 2	Y	60			288
03	8777 X	8777	-0-	-0- B	-0-	578 1	8137 2	Y	56			344
04	8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-	529 1	7687 2	Y	79	183 1		240
05	8323 X	8323	-0-	-0- B	-0-	544 1	7661 2	Y	107			347
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130 B	-0-	118 9		Y	NO RPT			347

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)												CNTY: HIDALGO														
KILLAM OIL CO., LTD.																										
DE LOPEZ, C. V. -B-																										
WELL #: 4												RRCID -> 111567					COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7838		- 8134	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-			1379 2		12 9	Y	11						38						
02		1204 N	753	-0-	-0-	B	-0-			753 2			Y	-0-						38						
03		1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-			1665 2			Y	-0-						38						
04		T. A.	1249	-0-	-0-	B	1249			1248 2		1 9	Y	1						39						
05		T. A.	856	-0-	-0-	B	2105			850 2		6 9	Y	5						44						
06		T. A.	845	-0-	-0-	B	2950			842 2		3 9	Y	3			11	1		36						

DE LOPEZ, C. V. -B-												WELL #: 5		RRCID -> 112084		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7681		- 7754				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						

DE LOPEZ, C. V. -B-												WELL #: 7		RRCID -> 156002		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8393		- 8405				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						

DE LOPEZ, C. V. -B-												WELL #: 8		RRCID -> 193925		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH		8650 PERF. 7996		- 8004				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-						

MERIT ENERGY COMPANY												561136														
MCGILL BROS.												WELL #: 600		RRCID -> 224467		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8312		- 9780				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-						

MCGILL BROS.												WELL #: 601		RRCID -> 225843		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8534		- 8544				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495						N	-0-						1						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495						N	-0-						1						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495						N	-0-						1						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495						N	-0-						1						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-31495						N	-0-						1						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-31495						N	-0-						1						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCGILL BROS.		WELL #: 602		RRCID -> 225845		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
01	2201 N	2001	-0-	-200 B	-0-	113 22 9	1866 2	N	20 17 1 105
02	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	115 21 9	1872 2	N	19 17 1 107
03	2201 N	2167	-0-	-34 B	-0-	126 18 9	2023 2	N	16 17 1 106
04	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	122 18 9	1934 2	N	16 122
05	2201 N	2037	-0-	-164 B	-0-	106 28 9	1903 2	N	25 35 1 112
06	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	115 1	2067 2	N	-0- 80 1 32
MCGILL BROS.		WELL #: 603		RRCID -> 226152		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
MCGILL BROS.		WELL #: 605		RRCID -> 226968		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990	
01	279 N	280	-0-	1 B	-78763	15 10 9	255 2	N	9 2 1 32
02	224 N	261	-0-	37 B	-78726	14 11 9	236 2	N	10 2 1 40
03	310 N	267	-0-	-43 B	-78726	15 10 9	242 2	N	9 2 1 47
04	270 N	238	-0-	-32 B	-78726	14 7 9	217 2	N	6 53
05	279 N	233	-0-	-46 B	-78726	12 9 9	212 2	N	8 5 1 56
06	270 N	236	-0-	-34 B	-78726	12 6 9	218 2	N	5 1 1 60
MCGILL BROS.		WELL #: 604		RRCID -> 227027		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0- -0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0- -0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0- -0-
MCGILL BROS.		WELL #: 607		RRCID -> 228597		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884	
01	93 N	1033	-0-	940 B	-67150	58 9 9	966 2	N	8 55
02	84 N	952	-0-	868 B	-66282	54 13 9	885 2	N	12 67
03	93 N	997	-0-	904 B	-65378	59 11 9	938 2	N	-0- 67
04	90 N	1071	-0-	981 B	-64397	63 11 9	997 2	N	10 77
05	93 N	1056	-0-	963 B	-63434	56 7 9	993 2	N	6 83
06	90 N	914	-0-	824 B	-62610	48 8 9	858 2	N	7 90

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.// 48630 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
MCGILL BROS.			WELL #: 606			RRCID -> 228927			COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		279 N	270	-0-		-9 B	-3040			15 1		247 2	N	7			79
02		252 N	249	-0-		-3 B	-3040			8 9 14 1		226 2	N	8			87
03		279 N	208	-0-		-71 B	-3040			9 9 12 1		190 2	N	5			92
04		270 N	319	-0-		49 B	-2991			6 9 18 1		292 2	N	8			100
05		279 N	281	-0-		2 B	-2989			9 9 14 1		255 2	N	11			111
06		210 N	306	-0-		96 B	-2893			12 9 16 1		284 2	N	5			116
										6 9							

MCGILL BROS.			WELL #: 609			RRCID -> 231957			COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212					
01		341 N	381	-0-		40 B	-264539			22 1		359 2	N	-0-			67
02		336 N	394	-0-		58 B	-264481			23 1		371 2	N	-0-			67
03		403 N	529	-0-		126 B	-264355			31 1		498 2	N	-0-			67
04		360 N	473	-0-		113 B	-264242			28 1		445 2	N	-0-			67
05		434 N	581	-0-		147 B	-264095			31 1		550 2	N	-0-			67
06		510 N	465	-0-		-45 B	-264095			21 1		370 2	N	67			-0-
										74 9							

MCGILL BROS.			WELL #: 610			RRCID -> 233203			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172					
01		2697 N	2595	-0-		-102 B	-0-			144 1		2387 2	N	58	189 1		48
02		2408 N	2393	-0-		-15 B	-0-			64 9 134 1		2186 2	N	66	17 1		97
03		2666 N	2645	-0-		-21 B	-0-			73 9 151 1		2419 2	N	68	17 1		148
04		2540 N	2540	-0-		-0- B	-0-			75 9 147 1		2339 2	N	49			197
05		2635 N	2504	-0-		-131 B	-0-			54 9 130 1		2319 2	N	50	35 1		212
06		2550 N	2501	-0-		-49 B	-0-			55 9 128 1		2318 2	N	50	186 1		76
										55 9							

MCGILL BROS.			WELL #: 612			RRCID -> 233207			COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 611			RRCID -> 233649			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620					
01	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10327 - 10503			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		613		RRCID -> 235229		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9030 - 9760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		615		RRCID -> 238123		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9346 - 10488			
01	1333 N	294	-0-	-1039	B	-0-	16 1	263 2	N	14	12 1	33			
02	476 N	319	-0-	-157	B	-0-	15 9	287 2	N	13	12 1	34			
03	341 N	333	-0-	-8	B	-0-	18 1	301 2	N	12	12 1	34			
04	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	14 9	302 2	N	11		45			
05	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	19 1	289 2	N	17	24 1	38			
06	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	12 9	308 2	N	15	6 1	47			
MCGILL BROS.		WELL #:		616		RRCID -> 239643		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9500 - 10994			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	56			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	56			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	56			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	56			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	56			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56	-0-			
MCGILL BROS.		WELL #:		617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9486 - 9596			
01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	10 1	171 2	N	-0-		35			
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	8 1	136 2	N	-0-		35			
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	11 1	176 2	N	2		37			
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	2 9	135 2	N	-0-		37			
05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	9 1	188 2	N	-0-		37			
06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	11 1	143 2	N	-0-		37			

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
MCGILL BROS.		WELL #: 619		RRCID -> 241602		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 11509		PERF. 10682 - 11354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1449	-0-	-0-	-39 B	-0-			81 1	1331 2	N		34					68
02	1316 N	1304	-0-	-0-	-12 B	-0-			37 9	1182 2	N		45					113
03	1457 N	1407	-0-	-0-	-50 B	-0-			72 1	1287 2	N		36					149
04	1410 N	1348	-0-	-0-	-62 B	-0-			40 9	1245 2	N		23					172
05	1457 N	1363	-0-	-0-	-94 B	-0-			78 1	1253 2	N		36					208
06	1350 N	1272	-0-	-0-	-78 B	-0-			25 9	1184 2	N		20	182 1				46
									70 1									
									40 9									
									66 1									
									22 9									

MCGILL BROS.		WELL #: 621		RRCID -> 242208		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9850 - 10390								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N		-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 618		RRCID -> 242850		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 9624 - 10862								
01	310 N	262	-0-	-0-	-48 B	-0-			15 1	247 2	N		-0-					80
02	358 N	358	-0-	-0-	-0- B	-0-			20 1	327 2	N		10					90
									11 9									
03	310 N	296	-0-	-0-	-14 B	-0-			17 1	275 2	N		4					94
									4 9									
04	307 N	307	-0-	-0-	-0- B	-0-			18 1	289 2	N		-0-					94
05	403 N	147	-0-	-0-	-256 B	-0-			8 1	139 2	N		-0-	92 1				2
06	362 N	362	-0-	-0-	-0- B	-0-			19 1	341 2	N		2					4
									2 9									

MCGILL BROS.		WELL #: 622		RRCID -> 243480		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8942 - 9173								
01	14B2 EXT	2338	-0-	-0-	2338 B	-2298			132 1	2184 2	N		20					45
									22 9									
02	14B2 EXT	203	-0-	-0-	203 B	-2095			12 1	189 2	N		2					47
									2 9									
03	14B2 EXT	1457	-0-	-0-	1457 B	-638			85 1	1360 2	N		11					58
									12 9									
04	1774 X	2412	-0-	-0-	638 B	-0-			142 1	2246 2	N		22					80
									24 9									
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0- B	-0-			188 1	3358 2	N		37					117
									41 9									
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0- B	-0-			206 1	3717 2	N		18					135
									20 9									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1443

KELSEY (VXKBG, CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		48630 800 561136 623	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
							RRCID -> 243671		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9165 - 9185					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4775	-0-	-0-	-92 B	-81518		269 57 9	1	4449	2	N	52					111
02	4396 X	4001	-0-	-0-	-395 B	-81518		228 52 9	1	3721	2	N	47					158
03	4867 X	4773	-0-	-0-	-94 B	-81518		276 77 9	1	4420	2	N	70	176	1			52
04	4710 X	4687	-0-	-0-	-23 B	-81518		275 54 9	1	4358	2	N	49					101
05	4867 X	4578	-0-	-0-	-289 B	-81518		240 55 9	1	4283	2	N	50					151
06	4620 X	4446	-0-	-0-	-174 B	-81518		233 15 9	1	4198	2	N	14					165
MCGILL BROS.				WELL #:		627	RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9926 - 10148					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616						N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-13616						N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-13616						N	-0-					57
MCGILL BROS.				WELL #:		624	RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9812 - 10933					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-172491						N	-0-					37
02	1 N	-0-	-0-	-0-	B	-172491						N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-172491						N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-172491						N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-172491						N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-172491						N	-0-					37
MCGILL BROS.				WELL #:		620	RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 9542 - 11130					
01	4898 X	4580	-0-	-0-	-318 B	-602005		254 119 9	1	4207	2	N	108	36	1			255
02	4424 X	4098	-0-	-0-	-326 B	-602005		230 119 9	1	3749	2	N	108	216	1			147
03	4867 X	1514	-0-	-0-	-3353 B	-602005		87 42 9	1	1385	2	N	38	36	1			149
04	4620 X	1077	-0-	-0-	-3543 B	-602005		62 36 9	1	979	2	N	33					182
05	4743 X	5798	-0-	-0-	1055 B	-600950		298 176 9	1	5324	2	N	160	183	1			159
06	4440 X	5798	-0-	-0-	1358 B	-599592		299 97 9	1	5402	2	N	88	19	1			228
MCGILL BROS.				WELL #:		626	RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10546 - 11226					
01	279 N	479	-0-	-0-	200 B	-825		27 2 9	1	450	2	N	2	2	1			36
02	252 N	441	-0-	-0-	189 B	-636		25 2 9	1	414	2	N	2	2	1			36
03	279 N	303	-0-	-0-	24 B	-612		18 2 9	1	283	2	N	2	2	1			36
04	450 N	255	-0-	-0-	-195 B	-612		15 2 9	1	238	2	N	2					38
05	496 N	285	-0-	-0-	-211 B	-612		14 2 9	1	243	2	N	25	3	1			60
06	300 N	243	-0-	-0-	-57 B	-612		13 3 9	1	227	2	N	3	1	1			62

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)															
MERIT ENERGY COMPANY															
MCGILL BROS.															
WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A															
CNTY: HIDALGO															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4309 X	3941	-0-	-368 B	-336181	219 100 9	3622 2	N			91	36 1			161
02	3808 X	3502	-0-	-306 B	-336181	197 94 9	3211 2	N			85	35 1			211
03	4216 X	3967	-0-	-249 B	-336181	228 92 9	3647 2	N			84	36 1			259
04	4020 X	3778	-0-	-242 B	-336181	220 66 9	3492 2	N			60	171 1			148
05	4061 X	3383	-0-	-678 B	-336181	175 88 9	3120 2	N			80	73 1			155
06	3840 X	2970	-0-	-870 B	-336181	152 69 9	2749 2	N			63	19 1			199
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072															
01	2356 N	2546	-0-	190 B	-176285	142 61 9	2343 2	N			55	20 1			130
02	2156 N	2316	-0-	160 B	-176125	131 51 9	2134 2	N			46	20 1			156
03	2449 N	2614	-0-	165 B	-175960	149 75 9	2390 2	N			68	21 1			203
04	2370 N	2555	-0-	185 B	-175775	147 81 9	2327 2	N			74	177 1			100
05	2449 N	2592	-0-	143 B	-175632	134 58 9	2400 2	N			53	41 1			112
06	2370 N	2697	-0-	327 B	-175305	139 48 9	2510 2	N			44	11 1			145
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N			-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-481986			N			-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-481986			N			-0-				-0-
MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 10177 - 11042															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62			N			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62			N			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62			N			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62			N			-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-62			N			-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-62			N			-0-				-0-
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010															
01	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	162 63 9	2686 2	N			57	19 1			94
02	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	148 65 9	2412 2	N			59	18 1			135
03	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	167 52 9	2672 2	N			47	19 1			163
04	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	166 68 9	2630 2	N			62				225
05	2666 N	2467	-0-	-199 B	-0-	126 96 9	2245 2	N			87	218 1			94
06	2580 N	2103	-0-	-477 B	-0-	109 31 9	1963 2	N			28	10 1			112

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCGILL BROS.		WELL #:		632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198	
										PERF. 10174 - 11634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	154 1	2540 2	N	31		133
02	2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	34 9	2162 2	N	37		170
03	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	133 1	2396 2	N	42		212
04	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	41 9	2507 2	N	39	183 1	68
05	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	150 1	2449 2	N	12		80
06	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	46 9	2445 2	N	8		88
						158 1					
						43 9					
						137 1					
						13 9					
						135 1					
						9 9					

MCGILL BROS.		WELL #:		634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490	
										PERF. 9378 - 11236	
01	1984 N	1823	-0-	-161 B	-0-	100 1	1648 2	N	68	19 1	127
02	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	75 9	1601 2	N	66	18 1	175
03	1984 N	1937	-0-	-47 B	-0-	98 1	1763 2	N	58	19 1	214
04	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	73 9	1703 2	N	38		252
05	1953 N	1822	-0-	-131 B	-0-	110 1	1645 2	N	77	221 1	108
06	1860 N	1637	-0-	-223 B	-0-	64 9	1520 2	N	30	10 1	128
						107 1					
						42 9					
						92 1					
						85 9					
						84 1					
						33 9					

OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656				RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785	
MCGILL BROS.		WELL #:		321						PERF. 8953 - 8977	
01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1299	-0-	-34 B	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-	1193 3		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300	
										PERF. 9020 - 9042	
01	651 N	349	-0-	-302 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05	868 N	750	-0-	-118 B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
06	720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670 3		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879	
										PERF. 8644 - 8678	
01	1240 X	583	-0-	-657 B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
02	1120 X	577	-0-	-543 B	-0-	564 3	13 9	N	12	12 0	-0-
03	1240 X	1136	-0-	-104 B	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
06	1110 N	977	-0-	-133 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)														
OVERTON PARK OIL & GAS LP														
MCGILL BROS.														
WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606														
01	651 N	439	-0-	-212 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
03	775 N	607	-0-	-168 B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05	930 N	497	-0-	-433 B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
06	600 N	255	-0-	-345 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10808 - 10841														
01	155 N	78	-0-	-77 B	-14663	78	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14663					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14663					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-14663					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14663					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14663					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976														
01	62 X	17	-0-	-45 B	-0-	11	3	6	9	N	5	5	0	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356														
01	248 N	22	-0-	-226 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		572		RRCID -> 212343		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	89	-0-	27 B	-127021		89	3		N	-0-			-0-
02	56 N	344	-0-	288 B	-126733		344	3		N	-0-			-0-
03	62 N	271	-0-	209 B	-126524		271	3		N	-0-			-0-
04	60 N	256	-0-	196 B	-126328		256	3		N	-0-			-0-
05	62 N	267	-0-	205 B	-126123		267	3		N	-0-			-0-
06	60 N	265	-0-	205 B	-125918		265	3		N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		574 D		RRCID -> 225755		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327		RRCID -> 185926		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189				
LA RUCIA "A"				1										
01	868 N	125	-0-	-743 B	-0-	125	3			N	-0-			157
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-			157
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-			157
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			157
05	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			157
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT			157
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175		RRCID -> 129651		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020				
VILLARREAL				28										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #:		2		RRCID -> 284254		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047				
01	6 N	29	-0-	23 B	-26944	2	1	27 3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-26944	1	1	39 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-26944					N	-0-			-0-
04	30 N	75	-0-	45 B	-26899	1	1	74 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-26899					N	-0-			-0-
06	0 N	16	-0-	16 B	-26883	16	3			N	-0-			-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)		WELL #:		48631 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
STATE-MARSHALL				45 U		RRCID -> 133959		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)														
CYBER ENVIRO-TECH INC														
DE GARZA, J.M.														
WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (5530)														
XOG OPERATING LLC														
DE PENNA, V. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (6280)														
CYBER ENVIRO-TECH INC														
DE GARZA, J.M.														
WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINGSVILLE, SW (COCHITI)														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL														
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SW KINGSVILLE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)				//CONT.// 49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG										
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653				WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495		PERF.12526 - 13032								
SMITH GAS UNIT 1																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12310 - 12818								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
OTTO GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12502 - 13064								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
OTTO GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153		PERF.12423 - 12948								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					227	
SMITH GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 209132		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12340 - 12450								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMITH GAS UNIT ONE				WELL #: 7		RRCID -> 209774		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12820 - 12928								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KINGSVILLE, SW (TA0S)			49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653													
YEAR			WELL #:		1		RRCID -> 188873		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 14210		PERF.11906 - 12104			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
YEAR			WELL #:		2		RRCID -> 189833		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11304 - 11470			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 191422		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11050 - 11572			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
YEAR			WELL #:		3		RRCID -> 191695		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11350 - 11572			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
YEAR			WELL #:		4		RRCID -> 191865		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11400 - 11574			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:		2		RRCID -> 192179		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11436 - 11660			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:		3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11389 - 12413			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				528
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				528
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				528
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				528
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				528
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				528

KINGSVILLE, SW (TA0S)		//CONT.//		49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL		//CONT.//		101653													
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 194255		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 194709		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 195774		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					267
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					267
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					267
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					267
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					267
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					267
YEARY		WELL #:		5		RRCID -> 196869		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1298
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1298
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1298
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1298
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1298
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1298
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.		250446															
BEVAN BROS		WELL #:		2		RRCID -> 204067		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KLUMP (9760)		49860 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: HIDALGO	
MIDAS RESOURCES, INC.		564682															
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 223461		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO)														
KD ENERGY, LLC														
KOHLER, V. -A-														
50087 666 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL				
452996														
WELL #: 214					RRCID -> 280087					COMPL. DATE 04/01/2013				
					TOTAL DEPTH 2820					PERF. 2612 - 2615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)														
KD ENERGY, LLC														
KOHLER, V. "A"														
50088 132 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DUVAL				
452996														
WELL #: 144					RRCID -> 154824					COMPL. DATE 06/12/1995				
					TOTAL DEPTH 2760					PERF. 2209 - 2219				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V "A"														
WELL #: 152					RRCID -> 159034					COMPL. DATE 05/14/1996				
					TOTAL DEPTH 2788					PERF. 2188 - 2202				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"														
WELL #: 161					RRCID -> 159049					COMPL. DATE 04/19/1996				
					TOTAL DEPTH 2920					PERF. 2090 - 2100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A-														
WELL #: 136					RRCID -> 191116					COMPL. DATE 08/25/2002				
					TOTAL DEPTH 4350					PERF. 2310 - 2317				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KD KOHLER														
WELL #: 211					RRCID -> 277381					COMPL. DATE 05/16/2012				
					TOTAL DEPTH 2450					PERF. 2114 - 2332				
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC				452996															
KOHLER, V. "A"				WELL #: 133	RRCID -> 158685				COMPL. DATE 04/19/1996				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC				452996															
KOHLER, V. -A-				WELL #: 201	RRCID -> 197818				COMPL. DATE 10/03/2003				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058						
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1				N	-0-					-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1				N	-0-					-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1				N	-0-					-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1				N	-0-					-0-	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1				N	-0-					-0-	
KOOPTMAN (HOCKLEY I)				50224 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
BRIDWELL OIL CO.				092480															
J-BAR				WELL #: 1	RRCID -> 294874				COMPL. DATE 04/09/2023				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6073 - 6076						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-	94	1			43	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					43	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-					43	
KRISTI (HOCKLEY)				50300 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STARR						
MILAM PETROLEUM COMPANY				566810															
SALINAS, DORA M				WELL #: 3	RRCID -> 124379				COMPL. DATE 04/14/1987				TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALINAS, DORA M.				WELL #: 4	RRCID -> 125439				COMPL. DATE 09/06/1987				TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)				50658 001	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #: 3 U	RRCID -> 011328				COMPL. DATE 05/20/1961				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	800	-0-	-130	-0-	800 3				Y	-0-		64
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3				Y	-0-		64
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 3				Y	-0-		64
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3				Y	-0-		64
05	868 N	600	-0-	-268	-0-	600 3				Y	-0-		64
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		64
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A													
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	773 3				Y	-0-		51
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3				Y	-0-		51
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 3				Y	-0-		51
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3				Y	-0-		51
05	899 N	600	-0-	-299	-0-	600 3				Y	-0-		51
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		51
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969													
01	930 N	816	-0-	-114	-0-	816 3				Y	-0-		70
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3				Y	-0-		70
03	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3				Y	-0-	1 1	69
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3				Y	-0-		69
05	868 N	333	-0-	-535	-0-	333 3				Y	-0-		69
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		69

LA BLANCA (FRI0 CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 265843		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7774 - 7982	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3333 3	61 9	N	55		308
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3390 3	59 9	N	54		362
03		3534 X	3178	-0-	-356	-0-	3010 3	168 9	N	153	181 1	334
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-	151 1	183
05		3720 X	2466	-0-	-1254	-0-	2466 3		N	-0-		183
06		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		183
LA BLANCA (FRI0 8090)				50658 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8218 - 8230	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA BLANCA (FRI0 11300)				50658 013	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11230 - 11240	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA BLANCA (6600)				50658 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LA BLANCA 46		WELL #:		46	RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
LA BLANCA (9400)				50658 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490		PERF. N/A	
01	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3571 3	92 9	Y	84		2311
02	3416	X	3414	-0-	-2	-0-	3323 3	91 9	Y	83		2394
03	3782	X	2963	-0-	-819	-0-	2763 3	200 9	Y	182	181 1	2395
04	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	3460 3		Y	-0-	119 1	2276
05	3782	X	2333	-0-	-1449	-0-	2333 3		Y	-0-		2276
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		2276

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LA BURRITA CREEK (JACKSON)				50675 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
PETROVYBE OPCO LLC				101779									
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768				
01	496 N	606	-0-	110 B	-8958	44 1 2 9	560 2	N	2				10
02	448 N	489	-0-	41 B	-8917	41 1	448 2	N	-0-				10
03	0 N	772	-0-	772 B	-8145	59 1	713 2	N	-0-				10
04	0 N	731	-0-	731 B	-7414	59 1	672 2	N	-0-				10
05	0 N	389	-0-	389 B	-7025	38 1	351 2	N	-0-				10
*06	0 N	465	-0-	465 B	-6560	51 1	414 2	N	-0-				10
REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 280251		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786				
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	50 1	644 2	N	-0-				28
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	59 1	646 2	N	-0-				28
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	50 1	601 2	N	-0-				28
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	49 1	563 2	N	-0-				28
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	65 1	602 2	N	-0-				28
*06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	67 1	540 2	N	-0-				28
LA COPITA (FRI0 -A- 4800)				50700 116	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID -> 177166		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LA COPITA (FRI0 5100)				50700 464	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HOWELL, J.J.				WELL #:	5	RRCID ->	174738	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.	9082	-	9290			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HOWELL, J.J.				WELL #:	6	RRCID ->	178689	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8506	-	8938			
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	-0-	792	2				Y	-0-					96	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96	
03	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2				Y	-0-					96	
04	900 X	183	-0-	-717	-0-	-0-	183	2				Y	-0-					96	
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						Y	-0-					96	
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-						Y	NO RPT					96	

HOWELL, J.J.				WELL #:	7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	9234	-	9258			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HOWELL J J				WELL #:	8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	8743	-	8836			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					64	

MERIT ENERGY COMPANY				561136															
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	7736	-	8154			
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	-0-	32	1	842	2	Y	-0-						-0-	
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	-0-	28	1	761	2	Y	-0-						-0-	
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-						-0-	
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	879	2	Y	-0-						-0-	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-						-0-	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	938	2	Y	-0-						-0-	

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL	DEPTH	9516	PERF.	8064	-	9002			
01	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	-0-	171	1	4539	2	Y	322	312	0				51	
							354	9											
02	4760 X	4654	-0-	-106	-0-	-0-	156	1	4191	2	Y	279	264	0				66	
							307	9											
03	5270 X	5085	-0-	-185	-0-	-0-	173	1	4597	2	Y	286	303	0				49	
							315	9											
04	5010 X	4585	-0-	-425	-0-	-0-	166	1	4189	2	Y	209	216	0				42	
							230	9											
05	5146 X	4850	-0-	-296	-0-	-0-	192	1	4469	2	Y	172	194	0				20	
							189	9											
06	4980 X	4704	-0-	-276	-0-	-0-	185	1	4367	2	Y	138	139	0				19	
							152	9											

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	315 1	8391 2	Y	80	77 0				13
02	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	88 9	276 1	Y	68	65 0				16
03	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	75 9	262 1	Y	71	75 0				12
04	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	78 9	319 1	Y	53	54 0				11
05	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	58 9	339 1	Y	42	48 0				5
06	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	46 9	318 1	Y	34	34 0				5
						37 9								
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691														
01	775 N	392	-0-	-383	-0-	14 1	378 2	Y	-0-					-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	16 1	435 2	Y	-0-					-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	16 1	438 2	Y	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	Y	-0-					-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	41 1	961 2	Y	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30 1	719 2	Y	-0-					-0-
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000														
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	123 1	3265 2	Y	11	10 0				2
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	12 9	115 1	Y	8	8 0				2
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	9 9	119 1	Y	10	10 0				2
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	11 9	121 1	Y	6	7 0				1
05	3224 X	3182	-0-	-42	-0-	7 9	131 1	Y	6	6 0				1
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	7 9	133 1	Y	4	4 0				1
						4 9								
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536														
01	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	385 1	10245 2	Y	-0-					-0-
02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	337 1	9038 2	Y	-0-					-0-
03	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	341 1	9069 2	Y	-0-					-0-
04	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	296 1	7472 2	Y	-0-					-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	239 1	5565 2	Y	-0-					-0-
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	405 1	9564 2	Y	-0-					-0-
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373	
								PERF. 8000 - 9237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6355 X	6057	-0-	-298	-0-	218 1	5802 2	Y	34
						37 9			33 0
02	5740 X	5502	-0-	-238	-0-	196 1	5273 2	Y	30
						33 9			28 0
03	6355 X	6037	-0-	-318	-0-	217 1	5787 2	Y	30
						33 9			32 0
04	5970 X	5622	-0-	-348	-0-	213 1	5384 2	Y	23
						25 9			23 0
05	6138 X	5726	-0-	-412	-0-	235 1	5472 2	Y	17
						19 9			20 0
06	5910 X	5572	-0-	-338	-0-	226 1	5329 2	Y	15
						17 9			15 0
HOWELL, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 9064 - 9245	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376	
								PERF. 7720 - 7784	
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	63 1	1679 2	Y	205
						226 9			200 0
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	50 1	1345 2	Y	170
						187 9			163 0
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	48 1	1282 2	Y	162
						178 9			175 0
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	26 1	657 2	Y	76
						84 9			88 0
05	806 N	137	-0-	-669	-0-	4 1	97 2	Y	33
						36 9			44 0
06	780 N	128	-0-	-652	-0-	3 1	77 2	Y	44
						48 9			42 0
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810	
								PERF. 7565 - 7574	
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	44 1	1168 2	Y	-0-
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	47 1	1263 2	Y	-0-
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	52 1	1386 2	Y	-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	56 1	1402 2	Y	-0-
05	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	49 1	1142 2	Y	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	59 1	1398 2	Y	-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165	
								PERF. 9056 - 9144	
01	3224 X	3203	-0-	-21	-0-	116 1	3087 2	Y	-0-
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	106 1	2841 2	Y	-0-
03	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	114 1	3028 2	Y	-0-
04	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	113 1	2853 2	Y	-0-
05	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	126 1	2926 2	Y	-0-
06	3120 X	3028	-0-	-92	-0-	123 1	2905 2	Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HOWELL, J. J.		WELL #:		5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9325 PERF. 8734 - 9170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-		200	1	5324	2	Y	-0-					-0-
02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-		183	1	4904	2	Y	-0-					-0-
03	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-		202	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-		207	1	5231	2	Y	-0-					-0-
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		229	1	5320	2	Y	-0-					-0-
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		193	1	4550	2	Y	-0-					-0-
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		8634 PERF. 7742 - 8486					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		52	1	1378	2	Y	151	147	0			24
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		166	9	2517	2	Y	136	128	0			32
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		94	1	2360	2	Y	141	149	0			24
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		150	9	2207	2	Y	105	108	0			21
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		89	1	2104	2	Y	84	95	0			10
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		155	9	2034	2	Y	67	68	0			9
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9		RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8		RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11		RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10183	PERF.	7998	-	8018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	8296	-	8690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	7720	-	7792	
01	2232 N	2226	-0-	-6	-0-		80	1	2116	2	Y	27	26	0		4	
							30	9									
02	2016 N	2005	-0-	-11	-0-		71	1	1909	2	Y	23	22	0		5	
							25	9									
03	2232 N	2200	-0-	-32	-0-		79	1	2095	2	Y	24	25	0		4	
							26	9									
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-		80	1	2021	2	Y	18	18	0		4	
							20	9									
05	2232 N	2207	-0-	-25	-0-		90	1	2102	2	Y	14	16	0		2	
							15	9									
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		89	1	2093	2	Y	12	12	0		2	
							13	9									
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.	8645	-	9052	
01	7285 X	7129	-0-	-156	-0-		258	1	6871	2	Y	-0-				-0-	
02	6580 X	6039	-0-	-541	-0-		217	1	5822	2	Y	-0-				-0-	
03	7285 X	6853	-0-	-432	-0-		248	1	6605	2	Y	-0-				-0-	
04	6990 X	6455	-0-	-535	-0-		246	1	6209	2	Y	-0-				-0-	
05	7161 X	6636	-0-	-525	-0-		273	1	6363	2	Y	-0-				-0-	
06	6900 X	6500	-0-	-400	-0-		264	1	6236	2	Y	-0-				-0-	
HOWELL, J.J.				WELL #:	2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL	DEPTH	10240	PERF.	8494	-	10151	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					-0-	
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-	
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-	
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL	DEPTH	10282	PERF.	7960	-	8570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 155703				COMPL. DATE 10/11/1995				TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	368 1	9799	2	Y	120	116	0	19			
							132 9										
02		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	332 1	8907	2	Y	104	99	0	24			
							114 9										
03		10106 X	10101	-0-	-5	-0-	361 1	9622	2	Y	107	113	0	18			
							118 9										
04		9780 X	9651	-0-	-129	-0-	364 1	9199	2	Y	80	82	0	16			
							88 9										
05		10106 X	9903	-0-	-203	-0-	405 1	9428	2	Y	64	73	0	7			
							70 9										
06		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	405 1	9576	2	Y	52	52	0	7			
							57 9										
HOWELL, J. J.				WELL #:	6	RRCID -> 156755				COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000			
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	3 1	29	2	Y	96	129	0	15			
							106 9										
02		168 N	108	-0-	-60	-0-	2 1	32	2	Y	67	66	0	16			
							74 9										
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	3 1	37	2	Y	154	144	0	26			
							169 9										
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	2 1	19	2	Y	33	52	0	7			
							36 9										
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	27	2	Y	119	112	0	14			
							131 9										
06		180 N	74	-0-	-106	-0-	2 1	22	2	Y	45	53	0	6			
							50 9										
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	9	RRCID -> 173707				COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630			
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	28 1	750	2	Y	15	15	0	2			
							17 9										
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	21 1	568	2	Y	13	12	0	3			
							14 9										
03		1085 N	749	-0-	-336	-0-	27 1	709	2	Y	12	13	0	2			
							13 9										
04		780 N	502	-0-	-278	-0-	19 1	472	2	Y	10	10	0	2			
							11 9										
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	31 1	725	2	Y	7	8	0	1			
							8 9										
06		720 N	513	-0-	-207	-0-	21 1	485	2	Y	6	6	0	1			
							7 9										
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	10	RRCID -> 176288				COMPL. DATE 12/19/2002				TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876			
01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	89 1	2381	2	Y	-0-			-0-			
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	81 1	2173	2	Y	-0-			-0-			
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	90 1	2391	2	Y	-0-			-0-			
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	88 1	2231	2	Y	-0-			-0-			
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	99 1	2298	2	Y	-0-			-0-			
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	97 1	2296	2	Y	-0-			-0-			

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LA COPITA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	400	-0-	-4157	-0-	14	1	365	2	Y	19	21	0	3
02	4116 X	288	-0-	-3828	-0-	21	9	265	2	Y	12	12	0	3
03	4557 X	2042	-0-	-2515	-0-	10	1	1943	2	Y	24	23	0	4
04	4410 X	3621	-0-	-789	-0-	13	9	3452	2	Y	29	27	0	6
05	4557 X	3715	-0-	-842	-0-	73	1	3538	2	Y	23	26	0	3
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	26	9	3778	2	Y	19	19	0	3
						137	1							
						32	9							
						152	1							
						25	9							
						160	1							
						21	9							
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132														
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	85	-0-	85	85	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	93	-0-	93	178	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	123	-0-	123	301	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	437 X	136	-0-	-301	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
BARRERA, F. - STATE														
WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766														
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	45	1	1186	2	Y	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-			-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	49	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	47	1	1108	2	Y	-0-			-0-
JUDD ESTATE-STATE														
WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790														
01	3689 X	3355	-0-	-334	-0-	121	1	3222	2	Y	11	10	0	2
02	3388 X	2351	-0-	-1037	-0-	12	9	2258	2	Y	8	8	0	2
03	3751 X	3518	-0-	-233	-0-	84	1	3382	2	Y	8	9	0	1
04	3630 X	3585	-0-	-45	-0-	9	9	3441	2	Y	7	7	0	1
05	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	136	1	3385	2	Y	6	6	0	1
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	8	9	3388	2	Y	4	4	0	1
						145	1							
						7	9							
						143	1							
						4	9							
BARRERA, F. - STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	14	RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL	DEPTH	9355	PERF.	6964	-	7056			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	12	RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	9605	-	9794			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	1	1	0			-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	902	9	Y	820	654	0			166	
05	3100 N	5098	-0-	1998	1998		142	1	3303	2	Y	1503	1493	0				176	
06	3000 N	4536	-0-	1536	3534		1653	9											
							130	1	3074	2	Y	1211	1218	0				169	
							1332	9											
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	15	RRCID -> 203830		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	9621	PERF.	7221	-	8192	
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-						-0-	
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	-0-						-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	Y	-0-						-0-	
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-						-0-	
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-						-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	-0-						-0-	
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 205373		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7746	-	8774			
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-						-0-	
04	3000 N	4147	-0-	1147	1147		158	1	3989	2	Y	-0-						-0-	
05	3100 N	5559	-0-	2459	3606		229	1	5330	2	Y	-0-						-0-	
06	3000 N	3836	-0-	836	4442		156	1	3680	2	Y	-0-						-0-	
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	10	RRCID -> 206391		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	7250	-	8798			
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	6145	2	Y	74	71	0				12	
02	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9											
							220	1	5893	2	Y	63	60	0				15	
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9											
							238	1	6333	2	Y	66	70	0				11	
04	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	-0-	73	9											
							245	1	6179	2	Y	50	51	0				10	
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9											
							263	1	6116	2	Y	40	45	0				5	
06	5100 X	4971	-0-	-129	-0-	-0-	44	9											
							200	1	4738	2	Y	30	31	0				4	
							33	9											

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1465

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	13	RRCID -> 208626		COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL	DEPTH	10017	PERF. 9212	-	9543			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-			113 172	1 9	3000	2	Y	156	151	0			25
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-			106 147	1 9	2847	2	Y	134	127	0			32
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-			116 151	1 9	3091	2	Y	137	146	0			23
04	3240 X	2686	-0-	-554	-0-			98 114	1 9	2474	2	Y	104	106	0			21
05	3348 X	2939	-0-	-409	-0-			117 91	1 9	2731	2	Y	83	94	0			10
06	3240 X	3220	-0-	-20	-0-			128 73	1 9	3019	2	Y	66	67	0			9

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 208845		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL	DEPTH	9115	PERF. 7133	-	8253			
01	3286 X	2377	-0-	-909	-0-			83 98	1 9	2196	2	Y	89	87	0			14
02	2968 X	2193	-0-	-775	-0-			76 89	1 9	2028	2	Y	81	76	0			19
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-			99 91	1 9	2647	2	Y	83	88	0			14
04	2670 X	2405	-0-	-265	-0-			89 69	1 9	2247	2	Y	63	64	0			13
05	2666 X	2326	-0-	-340	-0-			94 55	1 9	2177	2	Y	50	57	0			6
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			134 44	1 9	3164	2	Y	40	40	0			6

SAGA				WELL #:	1	RRCID -> 212783		COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL	DEPTH	10606	PERF. 9556	-	10481			
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2				Y	-0-					189
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-			504 2		70	9	Y	64	183	1			70
03	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-			2890 2		180	9	Y	164	181	1			53
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-			2541 2		3	9	Y	3					56
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-			2686 2		18	9	Y	16					72
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-			2622 2				Y	-0-					72

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 213687		COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL	DEPTH	9738	PERF. 7696	-	8846			
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-			89 1		2364	2	Y	-0-					-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-			78 1		2106	2	Y	-0-					-0-
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-			85 1		2260	2	Y	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-			33 1		838	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	361	-0-	-445	-0-			15 1		346	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	356	-0-	-424	-0-			14 1		342	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	11	RRCID -> 214065		COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7162	-	8884			
01	2914 X	940	-0-	-1974	-0-			20 400	1 9	520	2	Y	364	388	0			58
02	2632 X	1434	-0-	-1198	-0-			31 571	1 9	832	2	Y	519	455	0			122
03	2914 X	1840	-0-	-1074	-0-			45 586	1 9	1209	2	Y	533	565	0			90
04	2820 X	1919	-0-	-901	-0-			55 477	1 9	1387	2	Y	434	436	0			88
05	2914 X	2093	-0-	-821	-0-			71 378	1 9	1644	2	Y	344	392	0			40
06	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-			65 306	1 9	1532	2	Y	278	279	0			39

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
BENTSEN BROS. "B"				WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 6826 - 6836								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

JUDD ESTATE-STATE					WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 6870 - 6880							

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

SAGA					WELL #: 3		RRCID -> 219650		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9752 - 10426							

01		372 N	372	-0-	-0-		-0-		372	2			N	-0-						-0-
02		448 N	383	-0-	-65		-0-		383	2			N	-0-						-0-
03		790 N	790	-0-	-0-		-0-		790	2			N	-0-						-0-
04		643 N	643	-0-	-0-		-0-		643	2			N	-0-						-0-
05		520 N	520	-0-	-0-		-0-		520	2			N	-0-						-0-
06		540 N	295	-0-	-245		-0-		295	2			N	-0-						-0-

SAGA					WELL #: 2		RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9536 - 10308							

01		887 N	887	-0-	-0-		-0-		887	2			Y	-0-						-0-
02		714 N	714	-0-	-0-		-0-		714	2			Y	-0-						-0-
03		714 N	714	-0-	-0-		-0-		714	2			Y	-0-						-0-
04		571 N	571	-0-	-0-		-0-		571	2			Y	-0-						-0-
05		607 N	607	-0-	-0-		-0-		607	2			Y	-0-						-0-
06		666 N	666	-0-	-0-		-0-		666	2			Y	-0-						-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 220751		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 7096 - 8091							

01		7351 X	7351	-0-	-0-		-0-		266	1	7070	2	Y	14	14	0				2
									15	9										
02		3884 X	3884	-0-	-0-		-0-		139	1	3732	2	Y	12	11	0				3
									13	9										
03		5189 X	5189	-0-	-0-		-0-		187	1	4989	2	Y	12	13	0				2
									13	9										
04		6929 X	6929	-0-	-0-		-0-		264	1	6654	2	Y	10	10	0				2
									11	9										
05		6424 X	6424	-0-	-0-		-0-		264	1	6151	2	Y	8	9	0				1
									9	9										
06		6722 X	6722	-0-	-0-		-0-		273	1	6442	2	Y	6	6	0				1
									7	9										

SAGA					WELL #: 4		RRCID -> 221665		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A							

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 14		RRCID -> 225619		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 10510	
								PERF. 7864 - 8344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	157 1	4184 2	Y	-0-
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	130 1	3484 2	Y	-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	131 1	3495 2	Y	-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	123 1	3095 2	Y	-0-
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	149 1	3477 2	Y	264
						290 9			233 0
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	143 1	3376 2	Y	235
						259 9			233 0
									33
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 15		RRCID -> 229293		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 19140	
								PERF. 8358 - 8997	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 13		RRCID -> 229344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 8402 - 8412	
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	23 1	618 2	Y	-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	21 1	561 2	Y	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	23 1	618 2	Y	-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	23 1	592 2	Y	-0-
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	24 1	568 2	Y	-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	24 1	567 2	Y	-0-
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 02/17/2024		TOTAL DEPTH 10315	
								PERF. 7460 - 8272	
01	124 X	12	-0-	-112	-0-	8 2	4 9	Y	4
02	112 X	9	-0-	-103	-0-	6 2	3 9	Y	3
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	12 2	3 9	Y	3
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 2	70 9	Y	64
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 2	56 9	Y	51
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	41
									5 0
									3 0
									3 0
									52 0
									58 0
									41 0
									1
									1
									1
									13
									6
									6
HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089	
								PERF. 7720 - 8190	
01	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	128 1	3402 2	Y	44
						48 9			43 0
02	3276 X	3262	-0-	-14	-0-	116 1	3104 2	Y	38
						42 9			36 0
03	3751 X	3297	-0-	-454	-0-	118 1	3136 2	Y	39
						43 9			41 0
04	3630 X	3477	-0-	-153	-0-	131 1	3314 2	Y	29
						32 9			30 0
05	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	151 1	3506 2	Y	24
						26 9			27 0
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	160 1	3785 2	Y	19
						21 9			19 0
HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315	
								PERF. 7680 - 7900	
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	38 1	1000 2	Y	-0-
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	34 1	908 2	Y	-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	37 1	992 2	Y	-0-
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	38 1	947 2	Y	-0-
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	41 1	960 2	Y	-0-
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	40 1	948 2	Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	7816	-	8472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4910	-0-	-1135	-0-	172	1	156	9	4582	2	Y	142	137	0			23
02	5096 X	4169	-0-	-927	-0-	145	1	134	9	3890	2	Y	122	116	0			29
03	5518 X	4240	-0-	-1278	-0-	148	1	138	9	3954	2	Y	125	133	0			21
04	5130 X	3939	-0-	-1191	-0-	146	1	105	9	3688	2	Y	95	97	0			19
05	4960 X	3551	-0-	-1409	-0-	143	1	78	9	3330	2	Y	71	82	0			8
06	4740 X	3621	-0-	-1119	-0-	144	1	65	9	3412	2	Y	59	59	0			8
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	9293	PERF.	8354	-	9174		
01	11470 X	11229	-0-	-241	-0-	407	1	10822	2	Y	-0-							-0-
02	10332 X	10283	-0-	-49	-0-	369	1	9914	2	Y	-0-							-0-
03	11377 X	11132	-0-	-245	-0-	403	1	10729	2	Y	-0-							-0-
04	10890 X	10433	-0-	-457	-0-	398	1	10035	2	Y	-0-							-0-
05	11377 X	10563	-0-	-814	-0-	435	1	10128	2	Y	-0-							-0-
06	11010 X	10400	-0-	-610	-0-	422	1	9978	2	Y	-0-							-0-
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	7774	-	8980		
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	13	1	347	2	Y	-0-							-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	12	1	317	2	Y	-0-							-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	13	1	346	2	Y	-0-							-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-							-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	2	Y	-0-							-0-
06	360 N	297	-0-	-63	-0-	12	1	285	2	Y	-0-							-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				WELL #:	570411	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10100	-	10644		
HIDALGO-WILLACY																		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							184
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2016														
WAGNER OIL COMPANY				WELL #:	891175	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.	9975	-	10018		
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT					3													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL	DEPTH	10593	PERF.	9710	-	10030		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY															
HEARD															
WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	80	3	13	9	Y	12	30	1		14
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	87	3	14	9	Y	13				27
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	69	3	18	9	Y	16				43
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	52	3	12	9	Y	11	39	1		15
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	49	3	29	9	Y	26				41
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	56	3	15	9	Y	14	36	1		19
BRANNAN														WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682	
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	458	1	1595	3	Y	10	11	1		13
						11	9								
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	411	1	1440	3	Y	9	12	1		10
						10	9								
03	1612 N	1022	-0-	-590	-0-	364	1	652	3	Y	5				15
						6	9								
04	2010 N	1688	-0-	-322	-0-	373	1	1290	3	Y	23	21	1		17
						25	9								
05	2046 N	1625	-0-	-421	-0-	380	1	1211	3	Y	31	35	1		13
						34	9								
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	373	1	1149	3	Y	9				22
						10	9								
DON CAMERON ET AL G. U.														WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NIMMO GAS UNIT NO.1														WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRANNAN														WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680	
01	3658 X	1508	-0-	-2150	-0-	127	1	1369	3	Y	11	12	1		14
						12	9								
02	1512 X	1074	-0-	-438	-0-	88	1	972	3	Y	13	15	1		12
						14	9								
03	806 X	502	-0-	-304	-0-	37	1	455	3	Y	9				21
						10	9								
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	3	Y	39	33	1		27
						43	9								
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	93	1	1613	3	Y	46	53	1		20
						51	9								
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1440	3	Y	14				34
						15	9								

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175													
DON CAMERON ET AL G. U.				WELL #:	7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.	8538 -	9677			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BRANNAN					WELL #:	3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8355 -	8662		
01	1674	N	870	-0-	-804		-0-	73	1	788	3	Y	8	8	1			10
								9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-		-0-	63	1	695	3	Y	7	9	1			8
								8	9									
03	1085	N	1066	-0-	-19		-0-	81	1	981	3	Y	4					12
								4	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-		-0-	66	1	1174	3	Y	16	15	1			13
								18	9									
05	847	N	847	-0-	-0-		-0-	45	1	777	3	Y	23	26	1			10
								25	9									
06	1020	N	978	-0-	-42		-0-	57	1	913	3	Y	7					17
								8	9									
BRANNAN					WELL #:	4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	8918 -	9837		
01	3503	X	2880	-0-	-623		-0-	239	1	2583	3	Y	53	57	1			67
								58	9									
02	2940	X	2785	-0-	-155		-0-	228	1	2503	3	Y	49	64	1			52
								54	9									
03	3255	X	1139	-0-	-2116		-0-	85	1	1028	3	Y	24					76
								26	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-		-0-	163	1	2899	3	Y	-0-	42	1			34
05	4091	X	4091	-0-	-0-		-0-	223	1	3867	3	Y	1	25	1			10
								1	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-		-0-	206	1	3273	3	Y	45					55
								50	9									
NIMMO GAS UNIT NO. 1					WELL #:	5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	8814 -	8846		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
NIMMO GAS UNIT NO. 1					WELL #:	7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	7970 -	9020		
01	1756	N	1756	-0-	-0-		-0-	1756	3			N	-0-					43
02	1316	N	1254	-0-	-62		-0-	1254	3			N	-0-					43
03	1510	N	1510	-0-	-0-		-0-	1510	3			N	-0-					43
04	1710	N	1472	-0-	-238		-0-	1472	3			N	-0-					43
05	1395	N	1268	-0-	-127		-0-	1268	3			N	-0-					43
06	1470	N	1425	-0-	-45		-0-	1425	3			N	-0-					43

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175															
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A		RRCID -> 193947		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 9190 - 9288					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P		RRCID -> 194405		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 8416 - 9640					
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	598	3	69	9	N	63							90
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	911	3	85	9	N	77	140	1					27
03	1054	N	906	-0-	-148	-0-	851	3	55	9	N	50							77
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	812	3	78	9	N	71	118	1					30
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1064	3	61	9	N	55							85
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	803	3	83	9	N	75	134	1					26

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A		RRCID -> 197762		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL		DEPTH 9600		PERF. 8380 - 8448					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 200442		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 9790 - 9878					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5		RRCID -> 201258		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9304 - 9964					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	3	4	9	Y	4	2	1					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	1	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	1	1					-0-

HEARD		WELL #:		2		RRCID -> 202189		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL		DEPTH 9710		PERF. 9114 - 9593					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6		RRCID -> 206628		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL		DEPTH 10612		PERF. 9993 - 10300					
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-							-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-							-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	13	1	155	3	Y	-0-							-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-							-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-							-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	3	Y	-0-							-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175										
HEARD				WELL #:		3	RRCID -> 207519		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9498 - 9760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			Y	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 3			Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			Y	-0-			-0-
04		13 N	5	-0-	-8	-0-			5 3			Y	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-			7 3			Y	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3			Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:		10	RRCID -> 207916		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 9036 - 9350			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:		7	RRCID -> 208762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9482 - 9773			
01		4 N	2	-0-	-2	-0-			2 3			Y	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-			2 3			Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-			2 1	37	3	Y	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1	13	3	Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:		8	RRCID -> 218682		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9490 - 10332			
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-			41 1	443	3	Y	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-			41 1	452	3	Y	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-			41 1	500	3	Y	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-			34 1	605	3	Y	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-			29 1	501	3	Y	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-			32 1	514	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:		6	RRCID -> 218794		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9391 - 10065			
01		93 N	69	-0-	-24	-0-			6 1	63	3	Y	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-			7 1	81	3	Y	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-			12 1	140	3	Y	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-			6 1	115	3	Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-			6 1	98	3	Y	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-			9 1	147	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:		5	RRCID -> 218967		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8414 - 9175			
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-			66 1	713	3	Y	-0-			-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-			58 1	637	3	Y	-0-			-0-
03		744 N	640	-0-	-104	-0-			49 1	591	3	Y	-0-			-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-			42 1	750	3	Y	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-			45 1	789	3	Y	-0-			-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-			47 1	744	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:		9	RRCID -> 222801		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9565 - 9937			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1473

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	10	RRCID -> 222934		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL	DEPTH 10530	PERF. 9940	- 10418							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	12	RRCID -> 233140		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9671	- 9914							
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-						-0-	
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-						-0-	
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	-0-						-0-	
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-						-0-	
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	-0-						-0-	
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-						-0-	
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	13	RRCID -> 235318		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9616	- 10360							
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	11	8	1				7	
								12	9											
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	988	3	Y	7	12	1				2	
								8	9											
03	1395	X	366	-0-	-1029	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	3						5	
								3	9											
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2295	3	Y	7	6	1				6	
								8	9											
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2654	3	Y	14	13	1				7	
								15	9											
06	1200	X	978	-0-	-222	-0-	-0-	57	1	911	3	Y	9	8	1				8	
								10	9											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	14	RRCID -> 238139		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9605	- 10195							
01	3968	X	2316	-0-	-1652	-0-	-0-	196	1	2120	3	Y	-0-						-0-	
02	3584	X	1996	-0-	-1588	-0-	-0-	167	1	1829	3	Y	-0-						-0-	
03	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	-0-	184	1	2232	3	Y	-0-						-0-	
04	3420	X	1816	-0-	-1604	-0-	-0-	97	1	1719	3	Y	-0-						-0-	
05	2883	X	1893	-0-	-990	-0-	-0-	103	1	1790	3	Y	-0-						-0-	
06	2340	X	1776	-0-	-564	-0-	-0-	105	1	1671	3	Y	-0-						-0-	
GARZA-HITCHCOCK G.U.				WELL #:	11	RRCID -> 238481		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9458	- 9940							
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	-0-	71	1	815	3	Y	64	48	1				45	
								70	9											
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	-0-	60	1	761	3	Y	53	83	1				15	
								58	9											
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1331	3	Y	38						53	
								42	9											
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	872	3	Y	49	54	1				48	
								54	9											
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	Y	46	61	1				33	
								51	9											
06	1350	N	1005	-0-	-345	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	37	36	1				34	
								41	9											

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	17	RRCID -> 241093		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL	DEPTH	10281	PERF.	9404	-	9869			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-			138 23 9	1584	3	Y		21	16	1			15
02	2520	N	1629	-0-	-891	-0-			118 20 9	1491	3	Y		18	28	1			5
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-			49 14 9	2508	3	Y		13					18
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-			80 18 9	1487	3	Y		16	18	1			16
05	1798	N	1758	-0-	-40	-0-			93 17 9	1648	3	Y		15	20	1			11
06	2490	N	1665	-0-	-825	-0-			94 13 9	1558	3	Y		12	12	1			11
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	18	RRCID -> 245379		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	9360	-	9714			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	19	RRCID -> 253728		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	9396	-	9536			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRANNAN				WELL #:	7	RRCID -> 254191		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8375	-	8422			
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-			17	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-			14	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-			16	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-			13	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-			11	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-			11	1	182	3	Y	-0-					-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	21	RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	9342	-	9686			
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-			162 116 9	1855	3	Y		105	79	1			75
02	2492	X	2031	-0-	-461	-0-			142 98 9	1791	3	Y		89	139	1			25
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-			51 69 9	2626	3	Y		63					88
04	2670	X	2011	-0-	-659	-0-			98 90 9	1823	3	Y		82	90	1			80
05	2604	X	1743	-0-	-861	-0-			89 83 9	1571	3	Y		75	101	1			54
06	2670	X	1729	-0-	-941	-0-			94 69 9	1566	3	Y		63	60	1			57

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175												
HEARD				WELL #:	12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9115	-	9393	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1829 N	1440	-0-	-389	-0-		1405	3	35	9	Y	32		98	1	45	
02	1596 N	1447	-0-	-149	-0-		1404	3	43	9	Y	39				84	
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1877	3	40	9	Y	36				120	
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1559	3	37	9	Y	34	112	1		42	
05	1612 N	1595	-0-	-17	-0-		1554	3	41	9	Y	37				79	
06	1860 N	1492	-0-	-368	-0-		1451	3	41	9	Y	37	75	1		41	
BRANNAN				WELL #:	11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9636	-	9755	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
HEARD				WELL #:	18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9590	-	9608	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
GARZA-HITCHCOCK				ET AL G. U.	WELL #:	27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL	DEPTH	9538	PERF.	9356	-	9428
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
HEARD				WELL #:	4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	9904	-	10135	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
LA COYOTA (QUEEN CITY)					50705 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650												
GARCIA HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	7823	PERF.	7098	-	7234	
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-		40	1	11346	2	N	72	199	1		52	
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-		79	9									
03	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-		64	1	10024	2	N	44	51	1		45	
04	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-		48	9									
05	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-		77	1	10667	2	N	82				127	
06	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-		90	9									
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-		77	1	10574	2	N	87				214	
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-		96	9									
03	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-		126	1	12557	2	N	80	195	1		99	
04	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-		88	9									
05	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-		10767	2	69	9	N	63				162	

LA COYOTA (QUEEN CITY)				//CONT.//	50705 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.				//CONT.//	592650										
GARCIA HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 262319		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6420 - 6440			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	6 1	1623 2	N	4				144		
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	4 9									
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	9 1	1454 2	N	-0-	142 1			2		
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	13 1	1769 2	N	-0-				2		
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	13 1	1706 2	N	-0-				2		
06	3000 N	3488	-0-	488	488			N	-0-				2		
						3485 2	3 9	N	3				5		
LA CRUZ (ESCONDIDO)					50709 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
BENAVIDES-CNR				WELL #:	23	RRCID -> 096188		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4896 - 5065			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-				-0-		
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	270 1	577 3	N	-0-				-0-		
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	90 1	275 3	N	-0-				-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-		
BENAVIDES-CNR				WELL #:	24	RRCID -> 096838		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 4887 - 5123			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-				-0-		
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-		
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	333 3	N	-0-				-0-		
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	320 1	685 3	N	-0-				-0-		
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	180 1	550 3	N	-0-				-0-		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	141 1	390 3	N	-0-				-0-		
LA ENCANTADA (VICKSBURG E)					50715 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC					195797										
MANGEL A				WELL #:	1	RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8760			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				62		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				62		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				62		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				62		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				62		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				62		
LA ENCANTADA, E. (I-60)					50716 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC					195797										
MANGEL A				WELL #:	1	RRCID -> 173790		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8581			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)					50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC					505860												
LA GLORIA GAS UNIT					WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6598				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 #		3362	-0-	-2249		-0-			3362 3			N	-0-			22
02	5012 #		3402	-0-	-1610		-0-			3402 3			N	-0-			22
03	5518 #		3875	-0-	-1643		-0-			3875 3			N	-0-			22
04	5370 #		4110	-0-	-1260		-0-			4110 3			N	-0-			22
05	5549 #		3855	-0-	-1694		-0-			3855 3			N	-0-			22
06	3750 #	NO RPT		-0-	-3750		-0-						N	NO RPT			22
LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)					50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES					249867												
JORDAN					WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6832 - 6840				
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	14629					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	14629					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	14629					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	14629					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	14629					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	14629					Y	NO RPT				-0-
LOGAS ENERGY, LLC					505860												
MURPHY-KRUSE GU					WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7498 - 7504				
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
CHURCH OF THE BRETHREN					WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7472 - 7476				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)					50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC					505860												
LA GLORIA GAS UNIT					WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6997 - 7013				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				1
LA GLORIA (BRANSON)					50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC					427904												
MYRICK					WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138				
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		554					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		554					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		554					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		554					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		554					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		554					Y	NO RPT				-0-

LA GLORIA (BRANSON)		//CONT.//		50744 195	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS									
LOGAS ENERGY, LLC				505860														
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID -> 179758	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8226	-	8247								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					106
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	58	1			116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					176
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					178
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					180
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7	RRCID -> 196624	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8198	-	8216								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA (EARNEST, LO.)				50744 312	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
LOGAS ENERGY, LLC				505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID -> 140491	COMPL. DATE 12/03/1991	TOTAL DEPTH 8208	PERF. 7778	-	7791								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA (EL PAISANO)				50744 338	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
LOGAS ENERGY, LLC				505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 058929	COMPL. DATE 05/20/1974	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A										
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA (ELOISE)				50744 351	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID -> 164943	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7540	-	7633								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA GLORIA (FRANK)				50744 377	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS									
LOGAS ENERGY, LLC				505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID -> 035893	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 8208	PERF. N/A										
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN)				50744 429	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860												
SEELIGSON, A. A.				WELL #:	4 T	RRCID	-> 011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA GLORIA (HORNSBY -A-)				50744 442	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
WELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867												
JORDAN				WELL #:	2	RRCID	-> 096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7180	-	7194	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LOGAS ENERGY, LLC				505860												
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	114T	RRCID	-> 256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7231	-	7270	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	124	RRCID	-> 274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7116	-	7260	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-	
LA GLORIA (JORDAN)				50744 550	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1				WELL #:	2 T	RRCID	-> 164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7958	-	7968	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA GLORIA (LOHMAN)				50744 637	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860												
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #:	9 D	RRCID	-> 179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8948	-	8970	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (LOHMAN)		//CONT.//		50744 637	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190382		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						132
LA GLORIA (LOS OLMOS)				50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 116013		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 160080		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID -> 011395		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID -> 011400		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860															
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		27 C	RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH		7966	PERF. 5954		-	5980				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH		7759	PERF. 6023		-	6038				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		25 C	RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH		7560	PERF. N/A							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		25 T	RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH		7560	PERF. 6982		-	7003				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		66	RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH		7350	PERF. N/A							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10 C	RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH		6774	PERF. 6290		-	6308				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		54	RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5956 - 5972	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10 T	RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		69	RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		70	RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		65	RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		34	RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 5560 - 6320	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		20 L	RRCID -> 058540	COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		20 U	RRCID -> 058541	COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704	PERF. N/A					
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-			-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3		N	-0-			-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA G.U.			WELL #:		89	RRCID -> 064490	COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6170 - 6185					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		99	RRCID -> 104031	COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508	PERF. 5680 - 6654					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		83	RRCID -> 107952	COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5780 - 5802					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 114049	COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5497 - 5542					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 114057	COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450	PERF. 5534 - 5946					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860													
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 - 6178						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		97	RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 - 5918						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 - 6180						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		102	RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5672 - 6557						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		108	RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860														
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		110	RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6170 - 6179							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		100	RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5470 - 5478							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		109	RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5502 - 6568							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		112	RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6028							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 6615 - 6800							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860															
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		113	RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6313 - 6693								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		116	RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6468 - 6538								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 5976 - 5996								
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	Y	14						47	
02	1120	N	765	-0-	-355	-0-	-0-	733	3	32	9	Y	29						76	
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3	18	9	Y	16						92	
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3	20	9	Y	18						110	
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	Y	19						129	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						129	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		119	RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6008 - 6013								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						112	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 5446 - 6627								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 5459 - 6662								
01	3627	X	1468	-0-	-2159	-0-	-0-	1437	3	31	9	Y	28						100	
02	2996	X	903	-0-	-2093	-0-	-0-	870	3	33	9	Y	30						130	
03	3317	X	1496	-0-	-1821	-0-	-0-	1468	3	28	9	Y	25						155	
04	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	-0-	2089	3	46	9	Y	42						197	
05	2976	X	2000	-0-	-976	-0-	-0-	1959	3	41	9	Y	37						234	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						234	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//			50744 663	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//			505860														
MURPHY-KRUSE GU			WELL #:			2	RRCID -> 282281			COMPL. DATE 05/12/2017			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					108	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					108	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					108	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					108	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					108	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					108	
MURPHY-KRUSE GU			WELL #:			1	RRCID -> 284545			COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					133	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					133	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					133	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					133	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					133	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					133	
LA GLORIA (LOUELLA)						50744 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC						841316														
MILLER			WELL #:			1	RRCID -> 125814			COMPL. DATE 10/17/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA (MCGEEHEE -A-)						50744 702	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
J POSEY OPERATING LLC						427904														
MYRICK			WELL #:			1	RRCID -> 223048			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LOGAS ENERGY, LLC						505860														
KLUMPP-BARRERA			WELL #:			1T	RRCID -> 289519			COMPL. DATE 05/13/2019			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					197	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					197	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					197	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					197	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					197	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					197	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC						803257														
MYRICK			WELL #:			2	RRCID -> 238512			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424							
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860													
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7956 - 7964					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-			118
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-			118
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			118
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			118
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			118
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			118
LA GLORIA (ROMONA)				50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860													
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7022 - 7030					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LA GLORIA, N. (7750)				50746 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058													
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7756 - 7768					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)				50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860													
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7120 - 7145					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 80		RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7303 - 7308					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)				50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058													
DIXON/PENLY				WELL #: 1		RRCID -> 210974		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7994 - 8250					
01	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1442	2	31	9	N	28					197
02	1372	N	1297	-0-	-75	-0-	1297	2			N	-0-	163	1			34
03	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1428	2	18	9	N	16					50
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1382	2	47	9	N	43					93
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42					135
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1219	2	70	9	N	64	179	1			20

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1489

LA GRULLA (YEGUA 7100) PETROVYBE OPCO LLC REYNOLDS UNIT				50780 450 101779	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
				WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6490 -	6510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	236 29	1 9	2988	2	N	26	57	1			32
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	229 26	1 9	2500	2	N	24					56
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	226 23	1 9	2718	2	N	21					77
04	3090 X	2876	-0-	-214	-0-	224 103	1 9	2549	2	N	94	71	1			100
05	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	296 10	1 9	2752	2	N	9					109
*06	3150 X	2768	-0-	-382	-0-	306 1	1 9	2461	2	N	1	31	1			79
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL	DEPTH	9597	PERF.	6462 -	6482	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57 69	1 9	722	2	N	63	63	1			36
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	57 74	1 9	623	2	N	67					103
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	56 48	1 1	683	2	N	-0-					103
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	552	2	N	15	15	1			103
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	561	2	N	5					108
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	47 42	1 9	376	2	N	-0-					108
BLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6346 -	6368	
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2371	2	N	-0-					123
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	188	1	2053	2	N	-0-					123
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	183	1	2207	2	N	-0-					123
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	194	1	2212	2	N	-0-					123
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	252	1	2336	2	N	-0-					123
*06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	239 42	1 9	1921	2	N	38	133	1			28
MOUNTAIN V TEXAS, LLC REILLY HEIRS				103601 WELL #:	2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6638 -	6644	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY GARCIA HEIRS GAS UNIT				891175 WELL #:	1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL	DEPTH	13951	PERF.	7139 -	8264	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100)				//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175													
VERA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 6370 - 6970						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		930 N	910	-0-	-0-	-20	-0-		414 1	496 3	N		-0-						92
02		812 N	731	-0-	-0-	-81	-0-		373 1	358 3	N		-0-						92
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		409 1	488 3	N		38		111 1				19
									42 9										
04		870 N	757	-0-	-0-	-113	-0-		356 1	401 3	N		-0-						19
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-		394 1	445 3	N		-0-						19
06		900 N	871	-0-	-0-	-29	-0-		375 1	496 3	N		-0-						19
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6459 - 6970						
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		94 1	113 3	N		-0-						24
02		140 N	133	-0-	-0-	-7	-0-		68 1	65 3	N		-0-						24
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		100 1	120 3	N		-0-						24
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		137 1	154 3	N		-0-						24
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		109 1	123 3	N		-0-						24
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		118 1	156 3	N		-0-						24
LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)						50783 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
JILPETCO, INC.						432469													
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 159653		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 13740		PERF. 11524 - 11730						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
WAGNER OIL COMPANY						891175													
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 12094 - 12166						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
FLORES GAS UNIT				WELL #:		1 T	RRCID -> 217031		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9175 - 9598						
01		1023 N	998	-0-	-0-	-25	-0-		488 1	510 3	N		-0-						16
02		1036 N	873	-0-	-0-	-163	-0-		399 1	474 3	N		-0-						16
03		1023 N	912	-0-	-0-	-111	-0-		454 1	458 3	N		-0-						16
04		960 N	884	-0-	-0-	-76	-0-		433 1	451 3	N		-0-						16
05		961 N	949	-0-	-0-	-12	-0-		495 1	454 3	N		-0-						16
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		408 1	472 3	N		-0-						16
LA MANGANA (WILCOX 7800)						50848 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
PENA, HELEN L.				WELL #:		1	RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 7580 - 7586						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800)				//CONT.//		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
MARTINEZ, C.				WELL #:		3		RRCID -> 294017		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 7821 - 9060						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)						50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LAKESHORE OPERATING, LLC						483460														
VETERANS LAND BOARD				WELL #:		1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5780 - 7710						
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-	
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3		N	-0-					-0-	
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3		N	-0-					-0-	
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3		N	-0-					-0-	
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3		N	-0-					-0-	
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978														
VESTER				WELL #:		1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 4182 - 4184						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	175	-0-	175	175	175	14	1	161	3		N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	95	-0-	95	270	270	20	1	75	3		N	-0-					-0-	
LA PERLA (LOBO CONS.)						50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC						029652														
BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:		1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560		PERF. N/A						
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				Y	-0-					-0-	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					-0-	
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				Y	-0-					-0-	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #:		3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9723 - 9826						
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2				Y	-0-					-0-	
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2				Y	-0-					-0-	
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2				Y	-0-					-0-	
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				Y	-0-					-0-	
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	-0-	240	2				Y	-0-					-0-	
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEIN, LUZ A. ESTATE				WELL #:		4		RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 10356 - 10498						
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2				Y	-0-					-0-	
02	532	N	22	-0-	-510	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-	
03	806	N	54	-0-	-752	-0-	-0-	54	2				Y	-0-					-0-	
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2				Y	-0-					-0-	
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2				Y	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	162	-0-	-489	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234														
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
06	810	N	155	-0-	-655	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384														
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250														
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596														
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2		Y	-0-			24
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			24
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			24
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			24
05	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2		Y	-0-			24
06	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2		Y	-0-			24
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240														
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
03	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
PENA, H.L.														
WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEIN, A.O.														
WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
01	3100 N	3113	-0-	13	651	3113	2				Y	-0-		-0-
02	1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-						Y	-0-		-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-		-0-
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2				Y	-0-		-0-
05	3565 X	1692	-0-	-1873	-0-	1692	2				Y	-0-		-0-
06	3000 X	733	-0-	-2267	-0-	733	2				Y	-0-		-0-
PENA, H.L.														
WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MARTINEZ, R.														
WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621														
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2				N	-0-		48
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2				N	-0-		48
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-		48
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-		48
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2				N	-0-		48
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2				N	-0-		48
PENA, H. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798														
01	T. A.	30	-0-	30	815	30	2				Y	-0-		10
02	T. A.	280	-0-	280	1095	280	2				Y	-0-		10
03	T. A.	137	-0-	137	1232	137	2				Y	-0-		10
04	1240 X	8	-0-	-1232	-0-	8	2				Y	-0-		10
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2				Y	-0-		10
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2				Y	-0-		10
MARTINEZ, R.														
WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258														
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2				N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-		-0-
PENA, H. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410														
01	T. A.	40	-0-	40	774	40	2				Y	-0-		3
02	T. A.	284	-0-	284	1058	284	2				Y	-0-		3
03	T. A.	124	-0-	124	1182	124	2				Y	-0-		3
04	1195 X	13	-0-	-1182	-0-	13	2				Y	-0-		3
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2				Y	-0-		3
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2				Y	-0-		3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-				123
02	308 N	71	-0-	-237	-0-	71	2			N	-0-				123
03	372 N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-				123
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				123
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				123
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				123
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164															
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			Y	-0-				39
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-				39
03	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2			Y	-0-				39
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				39
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				39
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				39
HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979															
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
06	510 N	170	-0-	-340	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760															
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607															
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
03	527 N	165	-0-	-362	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-				-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614															
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				-0-
02	420 N	19	-0-	-401	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
03	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748															
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-				-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
05	713 N	300	-0-	-413	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	173	-0-	-397	-0-	173	2			Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2							-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2							-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2							-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2							-0-
05	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2							-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-									-0-
BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322														
01	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2							-0-
02	14B2 EXT	389	-0-	389	456	389	2							-0-
03	14B2 EXT	527	-0-	527	983	527	2							-0-
04	983 X	-0-	-0-	-983	-0-									-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-									-0-
06	510 N	59	-0-	-451	-0-	59	2							-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
BRUNI MINERAL TRUST A-B														
WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740														
01	0 K	-0-	-0-	-0-	321									-0-
02	0 K	55	-0-	55	376	55	2							-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	376									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	376									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	376									-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	376									-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB														
WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2							-0-
06	14B DENY	5120	-0-	5120	5144	5120	2							-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB														
WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE														
WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	13									-0-
02	H15 VIOL	626	-0-	626	639	626	2							-0-
03	H15 VIOL	693	-0-	693	1332	693	2							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1332									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1332									-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	1397	65	2							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	029657										
BRUNI MINERAL TRUST AB				WELL #:	16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10636	- 10780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-				-0-
02	T. A.	394	-0-	394	438	394	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	550	-0-	550	988	550	2			Y	-0-				-0-
04	988 X	-0-	-0-	-988	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
PENA, H. L.				WELL #:	4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7644	- 8100
01	T. A.	209	-0-	209	2812	209	2			Y	-0-				50
02	T. A.	107	-0-	107	2919	107	2			Y	-0-				50
03	T. A.	45	-0-	45	2964	45	2			Y	-0-				50
04	2973 X	9	-0-	-2964	-0-	9	2			Y	-0-				50
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-				50
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				50
PENA, H. L.				WELL #:	6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8372	- 8776
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
03	434 N	61	-0-	-373	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
PENA, H. L.				WELL #:	6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8372	- 8414
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9034	- 9994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE				WELL #:	12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.	9202	- 9728
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	526	-0-	526	526	526	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	556	-0-	556	1082	556	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10553	- 10688
01	T. A.	25	-0-	25	221	25	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	439	-0-	439	660	439	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	633	-0-	633	1293	633	2			Y	-0-				-0-
04	1781 X	488	-0-	-1293	-0-	488	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
06	600 N	105	-0-	-495	-0-	105	2			Y	-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1498

LA PERLA (LOBO CONS.) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUBBERD ESTATE D				//CONT.// 102824 WELL #:	50925 015 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.	8647	-	9214	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		678	-0-	678	1807		60 1 9	617	2	Y	1					27
02	2193 X		386	-0-	-1807	-0-		37 1 9	346	2	Y	3					30
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			1
04	660 N		518	-0-	-142	-0-		64 1	454	2	Y	-0-					1
05	560 N		560	-0-	-0-	-0-		60 1 9	497	2	Y	3					4
06	12 N		12	-0-	-0-	-0-		3 9 1 1	11	2	Y	-0-					4
HUBBERD ESTATE "G"					WELL #:	2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8100	-	8512
01	T. A.		1799	-0-	1799	4013		159 1 9	1636	2	Y	4					25
02	5338 X		1325	-0-	-4013	-0-		127 1 9	1186	2	Y	11					36
03	274 X		274	-0-	-0-	-0-		32 1 9	240	2	Y	2	35	1			3
04	1740 N		1133	-0-	-607	-0-		140 1	993	2	Y	-0-					3
05	1457 N		1225	-0-	-232	-0-		132 1 9	1085	2	Y	7					10
06	1117 N		1117	-0-	-0-	-0-		116 1 9	998	2	Y	3					13
JARAL					WELL #:	4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11485	-	11585
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OMTA OPERATING LLC BMT					103317 WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9124	-	10750
01	3100 N		3419	-0-	319	516		3419 2			N	-0-					19
02	2571 N		2055	-0-	-516	-0-		2055 2			N	-0-					19
03	1682 X		1682	-0-	-0-	-0-		1682 2			N	-0-					19
04	1729 X		1729	-0-	-0-	-0-		1729 2			N	-0-					19
05	1809 X		1809	-0-	-0-	-0-		1809 2			N	-0-					19
*06	1565 X		1565	-0-	-0-	-0-		1565 2			N	-0-					19
COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. "A"					169313 WELL #:	2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL	DEPTH	8940	PERF.	7562	-	8293
01	4451 X		4451	-0-	-0-	-0-		220 1 9	4214	3	Y	15					75
02	4116 X		3969	-0-	-147	-0-		203 1 9	3747	3	Y	17					92
03	4648 X		4648	-0-	-0-	-0-		248 1	4400	3	Y	-0-					92
04	4410 X		4261	-0-	-149	-0-		230 1	4031	3	Y	-0-					92
05	4464 X		4151	-0-	-313	-0-		223 1 9	3925	3	Y	3					95
06	4500 X		4418	-0-	-82	-0-		233 1 9	4175	3	Y	9					104

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 169313 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8008	-	8280			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1316	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	65	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1177	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	3	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A"					WELL #:	5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	8975	PERF.	8150	-	8848		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MARTINEZ, B.M.					218314 WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7721	-	7779		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MARTINEZ, B.M.					WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL	DEPTH	8220	PERF.	7373	-	7453		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. OCTAVIO SALINAS GAS UNIT					282790 WELL #:		RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8114	-	8140		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022																			

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT					WELL #:		RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7276	-	7312		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2022																			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790									
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 151289		COMPL. DATE 08/21/1994		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HERBST, M. V.				WELL #:	1	RRCID -> 062293		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A			
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-		-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-		-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	6	1	-0-
						7	9						
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-		-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	12	RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A			
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-		-0-
*02	420 N	316	-0-	-104	-0-	15	1	301	2	N	-0-		-0-
*03	465 N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	N	-0-		-0-
*04	480 N	191	-0-	-289	-0-	10	1	181	2	N	-0-		-0-
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	12	1	224	2	N	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	10	RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA PERLA				WELL #:	3	RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A			
*01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	N	-0-		-0-
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	N	-0-		-0-
*03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3053	-0-	53	53	155	1	2898	2	N	-0-		-0-
05	2925 N	2872	-0-	-53	-0-	144	1	2728	2	N	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	23	RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672			
*01	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-
*02	140 N	100	-0-	-40	-0-	5	1	95	2	N	-0-		-0-
*03	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-		-0-
*04	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 21	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	068912	COMPL.	DATE	11/05/1976	TOTAL	DEPTH	10334	PERF.	N/A	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	N	-0-			-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	N	-0-			-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-		10	1	174	2	N	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-		9	1	177	2	N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			-0-
MCMURREY, WM.					WELL #:	26		RRCID ->	072384	COMPL.	DATE	07/06/1977	TOTAL	DEPTH	10165	PERF. N/A
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		78	1	1478	2	N	-0-			-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		63	1	1273	2	N	-0-			-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		73	1	1321	2	N	-0-			-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		65	1	1215	2	N	-0-			-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		68	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT			-0-
LA PERLA					WELL #:	15		RRCID ->	073795	COMPL.	DATE	10/19/1977	TOTAL	DEPTH	9907	PERF. N/A
*01	279	N	219	-0-	-60	-0-		11	1	208	2	N	-0-			-0-
*02	224	N	208	-0-	-16	-0-		10	1	198	2	N	-0-			-0-
*03	248	N	207	-0-	-41	-0-		11	1	196	2	N	-0-			-0-
*04	210	N	186	-0-	-24	-0-		9	1	177	2	N	-0-			-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-		8	1	151	2	N	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-
LA PERLA					WELL #:	14		RRCID ->	073806	COMPL.	DATE	10/10/1977	TOTAL	DEPTH	10113	PERF. N/A
*01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-		160	1	3019	2	N	-0-			1
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		141	1	2821	2	N	-0-			2
								1	9							
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		175	1	3178	2	N	-0-			2
*04	3090	X	2691	-0-	-399	-0-		136	1	2555	2	N	-0-			2
05	3286	X	3268	-0-	-18	-0-		164	1	3104	2	N	-0-			2
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT			2
LA PERLA					WELL #:	16		RRCID ->	074875	COMPL.	DATE	01/16/1978	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. N/A
*01	806	N	788	-0-	-18	-0-		40	1	748	2	N	-0-			-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-		37	1	739	2	N	-0-			1
								1	9							
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-		42	1	762	2	N	-0-			1
*04	750	N	712	-0-	-38	-0-		36	1	676	2	N	-0-			1
05	806	N	723	-0-	-83	-0-		36	1	687	2	N	-0-			1
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT			1
HERBST, M.V.					WELL #:	2		RRCID ->	075318	COMPL.	DATE	02/19/1978	TOTAL	DEPTH	9408	PERF. N/A
*01	279	N	199	-0-	-80	-0-		10	1	189	2	N	-0-			-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-		11	1	216	2	N	-0-			-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-		13	1	232	2	N	-0-			-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		13	1	243	2	N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-		23	1	443	2	N	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A														
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	129	1	2439	2	N	-0-		-0-
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	109	1	2189	2	N	-0-		-0-
*03	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	109	1	1977	2	N	-0-		-0-
*04	2490	N	1924	-0-	-566	-0-	97	1	1827	2	N	-0-		-0-
05	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	106	1	2006	2	N	-0-		-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		-0-
LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A														
*01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	70	1	1329	2	N	-0-		1
*02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	60	1	1205	2	N	-0-		1
*03	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	73	1	1335	2	N	-0-		1
*04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	66	1	1237	2	N	-0-		1
05	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	63	1	1194	2	N	-0-		1
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		1
LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623														
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	-0-		1
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	N	1		2
							1	9						
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	2	N	-0-		2
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	95	1	1786	2	N	-0-		2
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1862	2	N	-0-		2
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		2
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768														
*01	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	209	1	3946	2	N	27	28 1	-0-
							30	9						
*02	3920	X	3584	-0-	-336	-0-	170	1	3414	2	N	-0-		-0-
*03	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	205	1	3739	2	N	-0-		-0-
*04	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	190	1	3571	2	N	-0-		-0-
*05	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	202	1	3824	2	N	-0-		-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA										//CONT.// 50925 015 386310 WELL #: 26		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH		9942 PERF. 8965		- 9085			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*01	465	N	413	-0-	-0-	-52	-0-			21	1	392	2	N	-0-				-0-		
*02	392	N	386	-0-	-0-	-6	-0-			18	1	368	2	N	-0-				-0-		
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	405	2	N	-0-				-0-		
*04	390	N	368	-0-	-0-	-22	-0-			19	1	349	2	N	-0-				-0-		
05	434	N	429	-0-	-0-	-5	-0-			22	1	407	2	N	-0-				-0-		
06	420	N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-		
MARTINEZ, C.						WELL #:	2	RRCID -> 083875	COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH		9089 PERF. 8675		- 8745						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
LA PERLA						WELL #:	27	RRCID -> 083997	COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9245		- 9360						
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	1241	2	N	-0-				1		
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-			56	1	1119	2	N	-0-				1		
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	1229	2	N	-0-				1		
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	1178	2	N	-0-				1		
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-			65	1	1227	2	N	-0-				1		
06	1170	N	NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT					1		
LA PERLA "A"						WELL #:	1	RRCID -> 084896	COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH		9742 PERF. 9084		- 9325						
*01	1829	N	1581	-0-	-0-	-248	-0-			79	1	1502	2	N	-0-				1		
*02	1484	N	1402	-0-	-0-	-82	-0-			67	1	1335	2	N	-0-				1		
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	1571	2	N	-0-				1		
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-			82	1	1546	2	N	-0-				1		
05	1550	N	1492	-0-	-0-	-58	-0-			75	1	1417	2	N	-0-				1		
06	1590	N	NO RPT	-0-	-0-	-1590	-0-						N	NO RPT					1		
LA PERLA						WELL #:	30	RRCID -> 087311	COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8786		- 9398						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					147		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147		
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	659	2	N	-0-				147		
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-			98	1	1833	2	N	-0-				147		
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-			99	1	1879	2	N	-0-				147		
06	660	N	NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-						N	NO RPT					147		
MARTINEZ, C.						WELL #:	3	RRCID -> 088354	COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH		9497 PERF. 7821		- 9060						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LA PERLA						WELL #:	33	RRCID -> 092219	COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH		10225 PERF. 8306		- 8496						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*04	14B2	EXT	42	-0-	-0-	42	42			2	1	40	2	N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	92	-0-	-0-	92	134			5	1	87	2	N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCASKILL														CMTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 4														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 10/21/1980			
TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-		
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-			-0-		
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-		
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-		
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-		
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA PERLA														WELL #: 36			
RRCID -> 093190														COMPL. DATE 03/23/1981			
TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153																	
*01		4340 X	3726	-0-	-614	-0-	187	1	3539	2	N	-0-			-0-		
*02		3920 X	3122	-0-	-798	-0-	148	1	2974	2	N	-0-			-0-		
*03		4216 X	3480	-0-	-736	-0-	181	1	3299	2	N	-0-			-0-		
*04		3930 X	3440	-0-	-490	-0-	174	1	3266	2	N	-0-			-0-		
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	200	1	3781	2	N	-0-			-0-		
06		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA PERLA														WELL #: 37			
RRCID -> 095556														COMPL. DATE 12/09/1983			
TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323																	
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-		
*02		84 N	24	-0-	-60	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-		
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-		
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-		
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-		
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MCASKILL														WELL #: 7			
RRCID -> 098658														COMPL. DATE 12/30/1981			
TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324																	
*01		186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-		
*02		224 N	190	-0-	-34	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-		
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-		
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-		
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-		
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA PERLA														WELL #: 40			
RRCID -> 102216														COMPL. DATE 05/20/1982			
TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031																	
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-		
*02		336 N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	2	N	-0-			-0-		
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-			-0-		
*04		360 N	334	-0-	-26	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-		
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-		
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA PERLA "A"														WELL #: 3			
RRCID -> 103498														COMPL. DATE 11/18/1982			
TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326																	
*01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	2	N	-0-			-0-		
*02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	N	-0-			-0-		
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	N	-0-			-0-		
*04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-			-0-		
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1465	2	N	-0-			-0-		
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-		
MCASKILL														WELL #: 9			
RRCID -> 103708														COMPL. DATE 05/25/2002			
TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052																	
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-		
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-		
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-		
*04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-		
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-		
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
LA PERLA				WELL #:		43	RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL	DEPTH 10018	PERF. 8833	- 9006		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3720	X	3629	-0-	-91	-0-		182	1	3447	2	N	-0-			1
*02	3360	X	3292	-0-	-68	-0-		156	1	3135	2	N	1			2
								1	9							
*03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-		184	1	3350	2	N	-0-			2
*04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-		168	1	3149	2	N	-0-			2
05	3658	X	3439	-0-	-219	-0-		173	1	3266	2	N	-0-			2
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						N	NO RPT			2
LA PERLA				WELL #:		44	RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8759	- 8956		
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		87	1	1650	2	N	-0-			1
*02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-		75	1	1510	2	N	-0-			1
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		97	1	1769	2	N	-0-			1
*04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-		84	1	1575	2	N	-0-			1
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-		107	1	2023	2	N	-0-			1
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT			1
MCASKILL				WELL #:		10	RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 10874	- 10890		
*01	372	N	228	-0-	-144	-0-		11	1	217	2	N	-0-			-0-
*02	308	N	205	-0-	-103	-0-		10	1	195	2	N	-0-			-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-		14	1	253	2	N	-0-			-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-		15	1	278	2	N	-0-			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-		15	1	290	2	N	-0-			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:		31	RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8556	- 8876		
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		76	1	1431	2	N	-0-			-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		66	1	1327	2	N	-0-			-0-
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		79	1	1435	2	N	-0-			-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		75	1	1411	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-		76	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-						N	NO RPT			-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:		32	RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8753	- 8992		
*01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-		102	1	1937	2	N	-0-			-0-
*02	1848	N	1737	-0-	-111	-0-		82	1	1655	2	N	-0-			-0-
*03	2077	N	2014	-0-	-63	-0-		105	1	1909	2	N	-0-			-0-
*04	1980	N	1893	-0-	-87	-0-		96	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1727	-0-	-195	-0-		87	1	1640	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-						N	NO RPT			-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:		34	RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8764	- 9517		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1506

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 28	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	106412	COMPL.	DATE	04/27/1983	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.	8413	-	9960				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-					381	1	7204	2	N	-0-				-0-	
*02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-					316	1	6344	2	N	-0-				-0-	
*03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-					383	1	6967	2	N	-0-				-0-	
*04	6990	X	6552	-0-	-438	-0-					332	1	6220	2	N	-0-				-0-	
05	7223	X	7000	-0-	-223	-0-					351	1	6649	2	N	-0-				-0-	
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, WM.					WELL #:	30	RRCID ->	106531	COMPL.	DATE	06/23/1983	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9054	-	9250			
*01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-					168	1	3177	2	N	-0-				-0-	
*02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-					141	1	2821	2	N	-0-				-0-	
*03	3565	X	2727	-0-	-838	-0-					142	1	2585	2	N	-0-				-0-	
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-					169	1	3174	2	N	-0-				-0-	
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-					174	1	3288	2	N	-0-				-0-	
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, WM.					WELL #:	29	RRCID ->	107093	COMPL.	DATE	05/17/1983	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8691	-	8981			
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-					38	1	713	2	N	-0-				-0-	
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-					34	1	674	2	N	-0-				-0-	
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-					40	1	727	2	N	-0-				-0-	
*04	720	N	698	-0-	-22	-0-					35	1	663	2	N	-0-				-0-	
05	775	N	743	-0-	-32	-0-					37	1	706	2	N	-0-				-0-	
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCASKILL					WELL #:	13	RRCID ->	107442	COMPL.	DATE	08/28/1983	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11386	-	11550			
*01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-					51	1	961	2	N	-0-				-0-	
*02	1092	N	946	-0-	-146	-0-					45	1	901	2	N	-0-				-0-	
*03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-					55	1	1009	2	N	-0-				-0-	
*04	990	N	967	-0-	-23	-0-					49	1	918	2	N	-0-				-0-	
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-					53	1	1007	2	N	-0-				-0-	
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, WM.					WELL #:	33	RRCID ->	107636	COMPL.	DATE	07/12/1983	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9062	-	10025			
*01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-					79	1	1498	2	N	-0-				-0-	
*02	1568	N	1424	-0-	-144	-0-					68	1	1356	2	N	-0-				-0-	
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-					83	1	1519	2	N	-0-				-0-	
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-					78	1	1460	2	N	-0-				-0-	
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-					81	1	1531	2	N	-0-				-0-	
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-								N	NO RPT					-0-	
LA PERLA					WELL #:	45	RRCID ->	107670	COMPL.	DATE	07/26/1983	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8857	-	9018			
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-					39	1	740	2	N	-0-				-0-	
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-					33	1	664	2	N	1				1	
											1	9									
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-					40	1	720	2	N	-0-				1	
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-					37	1	689	2	N	-0-				1	
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-					38	1	720	2	N	-0-				1	
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-								N	NO RPT						

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, R.														CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	46	RRCID ->	108095	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7926	-	8894		
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	47	RRCID ->	108549	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8728	-	9052		
*01	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	215	1	4070	2	N	-0-					-0-
*02	4200 X	3695	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	175	1	3520	2	N	-0-					-0-
*03	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	215	1	3916	2	N	-0-					-0-
*04	4170 X	4089	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	207	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	3997	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	201	1	3796	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M.L.E.I.-PENA, H. L.					WELL #:	1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8334	-	8408		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCASKILL					WELL #:	14	RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10823	-	11246		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES					WELL #:	2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8718	-	9037		
*01	5549 X	5432	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	273	1	5159	2	N	-0-					-0-
*02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	5008	2	N	-0-					-0-
*03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5592	2	N	-0-					-0-
*04	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	5828 X	5803	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	291	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	49	RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8750	-	8820		
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-					-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA											//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
											WELL #:	50	RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8564 - 8874
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
*01	5518 X	5162	-0-	-356	-0-	259	1	4903	2	N	-0-					-0-					
*02	4984 X	4462	-0-	-522	-0-	212	1	4250	2	N	-0-					-0-					
*03	5518 X	4783	-0-	-735	-0-	249	1	4534	2	N	-0-					-0-					
*04	5220 X	4649	-0-	-571	-0-	235	1	4414	2	N	-0-					-0-					
05	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	247	1	4673	2	N	-0-					-0-					
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-					
LA PERLA											WELL #:	51	RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	9486 - 9862
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
MCMURREY, WM.											WELL #:	36	RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8495 - 9860
*01	403 N	171	-0-	-232	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-					
*02	364 N	309	-0-	-55	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-					
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-					
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-					
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-					
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-					
LA PERLA											WELL #:	54	RRCID ->	115175	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	8952 - 9212
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					-0-					
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	N	-0-					-0-					
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	2	N	-0-					-0-					
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-					
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					-0-					
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-					
BRUNI RANCH											WELL #:	14	RRCID ->	115214	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8601 - 9002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
MCMURREY, WM.											WELL #:	40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL	DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048
*01	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	149	1	2812	2	N	-0-					-0-					
*02	2772 X	2639	-0-	-133	-0-	125	1	2514	2	N	-0-					-0-					
*03	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	150	1	2726	2	N	-0-					-0-					
*04	2910 X	2800	-0-	-110	-0-	142	1	2658	2	N	-0-					-0-					
05	2976 X	2813	-0-	-163	-0-	141	1	2672	2	N	-0-					-0-					
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	183	1	3469	2	N	-0-					2	
*02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	160	1	3201	2	N	1					3	
						1	9										
*03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	197	1	3578	2	N	-0-					3	
*04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	180	1	3377	2	N	-0-					3	
05	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	178	1	3372	2	N	-0-					3	
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					3	
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750																	
*01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	223	1	4222	2	N	-0-					21	
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	185	1	3704	2	N	11					32	
						12	9										
*03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	222	1	4040	2	N	-0-	30	1			2	
*04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	212	1	3980	2	N	12					14	
						13	9										
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	213	1	4033	2	N	-0-					14	
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					14	
HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390																	
*01	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					1	
*02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					1	
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					1	
*04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	68	1	1282	2	N	-0-					1	
05	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	70	1	1320	2	N	-0-					1	
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES													CNTY: ZAPATA					
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED					
CAPACITY													COMPL. DATE 09/17/1985					
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 8460 - 9546					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	6758	X	5914	-0-	-844	-0-		297	1	5617	2	N	-0-					3
*02	6104	X	5406	-0-	-698	-0-		256	1	5148	2	N	-0-	2				5
								2	9									
*03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-		311	1	5655	2	N	-0-					5
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-		290	1	5445	2	N	-0-					5
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-		297	1	5632	2	N	-0-					5
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-						N	NO RPT					5

LA PERLA													WELL #: 57					
RRCID -> 118573													COMPL. DATE 10/12/1985					
TOTAL DEPTH N/A													PERF. N/A					
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-		50	1	943	2	N	-0-					-0-
*02	896	N	883	-0-	-13	-0-		42	1	841	2	N	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-		52	1	944	2	N	-0-					-0-
*04	960	N	935	-0-	-25	-0-		47	1	888	2	N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43	-0-		48	1	901	2	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA													WELL #: 59					
RRCID -> 118574													COMPL. DATE 10/10/1985					
TOTAL DEPTH 10280													PERF. 9718 - 10121					
*01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-		166	1	3139	2	N	-0-					-0-
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		138	1	2765	2	N	-0-					-0-
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-		161	1	2936	2	N	-0-					-0-
*04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-		147	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-		153	1	2888	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM.													WELL #: 38R					
RRCID -> 118702													COMPL. DATE 10/22/1985					
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8640 - 9760					
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		109	1	2071	2	N	-0-					-0-
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		91	1	1828	2	N	-0-					-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		109	1	1990	2	N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		103	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		106	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH													WELL #: 15					
RRCID -> 119006													COMPL. DATE 10/29/1985					
TOTAL DEPTH 10050													PERF. 8466 - 9162					
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-		146	1	3468	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		162	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-		190	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		186	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-		183	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						N	NO RPT					-0-

PUIG-KING GAS UNIT													WELL #: 3					
RRCID -> 119007													COMPL. DATE 11/11/1985					
TOTAL DEPTH 9710													PERF. 8086 - 8210					
*01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-		109	1	2058	2	N	-0-					-0-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		103	1	2064	2	N	-0-					-0-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		119	1	2160	2	N	-0-					-0-
*04	2100	N	1439	-0-	-661	-0-		73	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2121	-0-	-266	-0-		106	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA //CONT.// 386310 WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
*01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	N	-0-				1						
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1868	2	N	1				2						
								1	9														
*03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	112	1	2034	2	N	-0-				2						
*04	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	N	-0-				2						
05	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	108	1	2039	2	N	-0-				2						
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2						

LA PERLA														WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

MCASKILL														WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

LA PERLA														WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

MARTINEZ, C.														WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

LA PERLA														WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730									
*01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2921	2	N	-0-				-0-						
*02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2642	2	N	-0-				-0-						
*03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2966	2	N	-0-				-0-						
*04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2748	2	N	-0-				-0-						
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2863	2	N	-0-				-0-						
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
LA PERLA				WELL #:		67	RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8550 - 9665			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01		1116 N	965	-0-	-151	-0-	48	1	917	2	N	-0-		1		
*02		980 N	848	-0-	-132	-0-	40	1	808	2	N	-0-		1		
*03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	N	-0-		1		
*04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-		1		
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	N	-0-		1		
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			1		
CANALES				WELL #:		8	RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 8682 - 9626			
*01		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	276	1	5222	2	N	-0-		-0-		
*02		4816 X	4599	-0-	-217	-0-	218	1	4381	2	N	-0-		-0-		
*03		5332 X	5201	-0-	-131	-0-	271	1	4930	2	N	-0-		-0-		
*04		5160 X	4846	-0-	-314	-0-	245	1	4601	2	N	-0-		-0-		
05		5332 X	4850	-0-	-482	-0-	243	1	4607	2	N	-0-		-0-		
06		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT			-0-		
MCMURREY, WM.				WELL #:		43	RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8358 - 9482			
*01		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	250	1	4733	2	N	-0-		-0-		
*02		3528 X	2732	-0-	-796	-0-	130	1	2602	2	N	-0-		-0-		
*03		3906 X	3011	-0-	-895	-0-	157	1	2854	2	N	-0-		-0-		
*04		3780 X	2744	-0-	-1036	-0-	139	1	2605	2	N	-0-		-0-		
05		3906 X	2909	-0-	-997	-0-	146	1	2763	2	N	-0-		-0-		
06		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT			-0-		
LA PERLA				WELL #:		63	RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 8615 - 9670			
*01		3472 X	3059	-0-	-413	-0-	154	1	2905	2	N	-0-		1		
*02		3108 X	2872	-0-	-236	-0-	136	1	2735	2	N	-0-		2		
							1	9								
*03		3410 X	3094	-0-	-316	-0-	161	1	2933	2	N	-0-		2		
*04		2970 X	2903	-0-	-67	-0-	147	1	2756	2	N	-0-		2		
05		3193 X	2928	-0-	-265	-0-	147	1	2781	2	N	-0-		2		
06		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT			2		
CANALES				WELL #:		6	RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9258 - 9700			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
LA PERLA				WELL #:		66	RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 8592 - 9694			
*01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	178	1	3369	2	N	-0-		-0-		
*02		3108 X	3101	-0-	-7	-0-	147	1	2954	2	N	-0-		-0-		
*03		3503 X	3471	-0-	-32	-0-	181	1	3290	2	N	-0-		-0-		
*04		3420 X	3389	-0-	-31	-0-	172	1	3217	2	N	-0-		-0-		
05		3534 X	3350	-0-	-184	-0-	168	1	3182	2	N	-0-		-0-		
06		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				N	NO RPT			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 61				NON-ASSOCIATED RRCID -> 120802				CAPACITY COMPL. DATE 04/07/1986				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*01	4774	X	4750	-0-	-24	-0-			238 1	4512 2	N	-0-						2	
*02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-			212 1	4260 2	N	2						4	
									2 9										
*03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-			251 1	4568 2	N	-0-						4	
*04	4590	X	4582	-0-	-8	-0-			232 1	4350 2	N	-0-						4	
05	4836	X	4809	-0-	-27	-0-			241 1	4568 2	N	-0-						4	
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT						4	
LA PERLA				WELL #: 69				RRCID -> 121650				COMPL. DATE 06/21/1986				TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LA PERLA "B"				WELL #: 1				RRCID -> 121964				COMPL. DATE 08/16/1986				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
*01	4154	X	4028	-0-	-126	-0-			202 1	3826 2	N	-0-						-0-	
*02	3752	X	3353	-0-	-399	-0-			159 1	3194 2	N	-0-						-0-	
*03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-			218 1	3966 2	N	-0-						-0-	
*04	3930	X	3883	-0-	-47	-0-			197 1	3686 2	N	-0-						-0-	
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-			201 1	3814 2	N	-0-						-0-	
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT						-0-	
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2				WELL #: 2				RRCID -> 122470				COMPL. DATE 10/02/1986				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MCMURREY, WM.				WELL #: 44				RRCID -> 122825				COMPL. DATE 12/04/1986				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KING "B"				WELL #: 2 D				RRCID -> 122902				COMPL. DATE 10/26/1986				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190			
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-			50 1	949 2	N	-0-						1	
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-			41 1	825 2	N	-0-						1	
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-			14 1	261 2	N	-0-						1	
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-			43 1	798 2	N	-0-						1	
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-			67 1	1259 2	N	-0-						1	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						1	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		73	RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL	DEPTH 10115	PERF. 8676	-	8878	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	N	-0-		-0-	
*02	980	N	935	-0-	-45	-0-	44	1	890	2	N	1		1	
							1	9							
*03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	51	1	937	2	N	-0-		1	
*04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	45	1	844	2	N	-0-		1	
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	47	1	889	2	N	-0-		1	
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			1	

LA PERLA "B"			WELL #:		3	RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7937	-	7948	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRUNI RANCH			WELL #:		19	RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8862	-	8960	
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-	
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA PERLA			WELL #:		76 C	RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 7660	-	7879	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA PERLA			WELL #:		74	RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9176	-	9527	
*01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	95	1	1790	2	N	-0-		-0-	
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	N	-0-		-0-	
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1972	2	N	-0-		-0-	
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	101	1	1887	2	N	-0-		-0-	
05	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	91	1	1729	2	N	-0-		-0-	
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA PERLA "A"			WELL #:		5 T	RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 8676	-	8708	
*01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	104	1	1964	2	N	-0-		-0-	
*02	1904	N	1840	-0-	-64	-0-	87	1	1753	2	N	-0-		-0-	
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	107	1	1945	2	N	-0-		-0-	
*04	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	97	1	1827	2	N	-0-		-0-	
05	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	102	1	1933	2	N	-0-		-0-	
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "B"												//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
												WELL #:		2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
*01		2666 N	2503	-0-	-163	-0-			126	1	2377	2	N	-0-						-0-					
*02		2324 N	2291	-0-	-33	-0-			109	1	2182	2	N	-0-						-0-					
*03		2511 N	2500	-0-	-11	-0-			130	1	2370	2	N	-0-						-0-					
*04		2430 N	2354	-0-	-76	-0-			119	1	2235	2	N	-0-						-0-					
05		2542 N	2463	-0-	-79	-0-			124	1	2339	2	N	-0-						-0-					
06		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-							N	NO RPT						-0-					

LA PERLA												WELL #:		75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

HERBST, M.V.												WELL #:		8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

HERBST, M.V.												WELL #:		9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7984 - 8117			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

MCMURREY, WM.												WELL #:		45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8733 - 9626			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

LA PERLA												WELL #:		78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9100 - 9554			
*01		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			186	1	3514	2	N	-0-						-0-					
*02		3416 X	3302	-0-	-114	-0-			157	1	3145	2	N	-0-						-0-					
*03		3782 X	3669	-0-	-113	-0-			191	1	3478	2	N	-0-						-0-					
*04		3660 X	3438	-0-	-222	-0-			174	1	3264	2	N	-0-						-0-					
05		3689 X	3344	-0-	-345	-0-			168	1	3176	2	N	-0-						-0-					
06		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-							N	NO RPT						-0-					

LA PERLA												WELL #:		79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8919 - 9328			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R.														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 8														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 05/03/1988			
TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA														WELL #: 80			
RRCID -> 128152														COMPL. DATE 10/23/1997			
TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA														WELL #: 81			
RRCID -> 128414														COMPL. DATE 08/19/1988			
TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576																	
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	446	-0-	-758	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
*03	1395	N	650	-0-	-745	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA														WELL #: 84			
RRCID -> 128569														COMPL. DATE 09/18/1988			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656																	
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M80131														WELL #: 2			
RRCID -> 129033														COMPL. DATE 10/07/1988			
TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997																	
*01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	267	1	5052	2	N	-0-					-0-
*02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	229	1	4598	2	N	-0-					-0-
*03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	280	1	5089	2	N	-0-					-0-
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	263	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	264	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA														WELL #: 82			
RRCID -> 129185														COMPL. DATE 11/26/1988			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483																	
*01	589	N	429	-0-	-160	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	396	-0-	-80	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
*03	527	N	441	-0-	-86	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	382	-0-	-38	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA														WELL #: 83			
RRCID -> 129647														COMPL. DATE 12/31/1988			
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943																	
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	310	1	5871	2	N	-0-					-0-
*02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	260	1	5217	2	N	-0-					-0-
*03	5921	X	5872	-0-	-49	-0-	306	1	5566	2	N	-0-					-0-
*04	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	279	1	5231	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5693	-0-	-228	-0-	286	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PUIG-KING GAS UNIT														CNTY: ZAPATA			
//CONT.//				50925 015				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				386310													
WELL #:				4				RRCID -> 130128				COMPL. DATE 03/06/1989				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *				EOM BALANCE
													AMT CODE	AMT CODE			
*01	93	N	66	-0-	-27	-0-		3 1		63 2	N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	30	-0-	-94	-0-		2 1		28 2	N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-		20 1		378 2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-		8 1		155 2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:				85				RRCID -> 130148				COMPL. DATE 02/25/1989	
																TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791	
*01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-		90 1		1706 2	N	-0-					1
*02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-		79 1		1582 2	N	-0-					1
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		94 1		1715 2	N	-0-					1
*04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-		86 1		1606 2	N	-0-					1
05	1829	N	1763	-0-	-66	-0-		88 1		1675 2	N	-0-					1
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1
DYE, J.D.				WELL #:				7				RRCID -> 130240				COMPL. DATE 03/08/1989	
																TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230	
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		96 1		1814 2	N	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		84 1		1685 2	N	-0-					-0-
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		100 1		1819 2	N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		90 1		1683 2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		91 1		1722 2	N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
HERBST, M.V.				WELL #:				11				RRCID -> 130262				COMPL. DATE 03/10/1989	
																TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:				86				RRCID -> 130329				COMPL. DATE 03/18/1989	
																TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:				87				RRCID -> 130706				COMPL. DATE 05/07/1989	
																TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982	
*01	1643	N	1330	-0-	-313	-0-		67 1		1263 2	N	-0-					-0-
*02	1456	N	1262	-0-	-194	-0-		60 1		1202 2	N	-0-					-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		85 1		1547 2	N	-0-					-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		77 1		1445 2	N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		79 1		1492 2	N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:				88				RRCID -> 130741				COMPL. DATE 04/29/1989	
																TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572	
*01	93	N	76	-0-	-17	-0-		4 1		72 2	N	-0-					-0-
*02	84	N	66	-0-	-18	-0-		3 1		63 2	N	-0-					-0-
*03	93	N	70	-0-	-23	-0-		4 1		66 2	N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-		4 1		83 2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-		5 1		86 2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		89	RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8421 - 9650			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.			WELL #:		6	RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7974 - 8010			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #:		90	RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 8487 - 8654			
*01	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	153	1	2898	2	N	-0-			-0-
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	138	1	2769	2	N	-0-			-0-
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	166	1	3015	2	N	-0-			-0-
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	155	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	154	1	2912	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #:		91	RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8867 - 9038			
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-			-0-
*02	616	N	599	-0-	-17	-0-	28	1	570	2	N	-0-			1
							1	9							
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	N	-0-			1
*04	810	N	601	-0-	-209	-0-	30	1	571	2	N	-0-			1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-			1
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7520 - 7603			
*01	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	328	1	6198	2	Y	-0-			29
*02	6244	X	6210	-0-	-34	-0-	294	1	5906	2	Y	-0-			9
							10	9							
*03	6913	X	6788	-0-	-125	-0-	353	1	6434	2	Y	-0-			1
							1	9							
*04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	317	1	5945	2	Y	-0-			1
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	323	1	6112	2	Y	-0-			1
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			1

LA PERLA -B-			WELL #:		6	RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9842 - 9846			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
LA PERLA				WELL #:	92	RRCID ->	131668	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8400 -	8581		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	6541 X	6229	-0-	-312	-0-			313	1	5916	2	N	-0-				3
*02	5908 X	5294	-0-	-614	-0-			251	1	5042	2	N	1				4
								1	9								
*03	6169 X	5874	-0-	-295	-0-			306	1	5568	2	N	-0-				4
*04	6030 X	5759	-0-	-271	-0-			292	1	5467	2	N	-0-				4
05	6231 X	5954	-0-	-277	-0-			299	1	5655	2	N	-0-				4
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-							N	NO RPT				4

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL	DEPTH	9270	PERF.	7690 -	8280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	131943	COMPL. DATE	09/03/1989	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7758 -	8571		
*01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-			126	1	2481	2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	4657	-0-	1857	-0-			221	1	4436	2	Y	-0-				-0-
*03	3100 N	3617	-0-	517	-0-			188	1	3429	2	Y	-0-				-0-
*04	5652 X	3278	-0-	-2374	-0-			166	1	3112	2	Y	-0-				-0-
05	5146 X	4194	-0-	-952	-0-			210	1	3984	2	Y	-0-				-0-
06	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-							Y	NO RPT				-0-

LA PERLA				WELL #:	94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8626 -	9520		
*01	372 N	301	-0-	-71	-0-			15	1	286	2	N	-0-				-0-
*02	336 N	185	-0-	-151	-0-			9	1	176	2	N	-0-				-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-			25	1	447	2	N	-0-				-0-
*04	300 N	285	-0-	-15	-0-			14	1	271	2	N	-0-				-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-			7	1	140	2	N	-0-				-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							N	NO RPT				-0-

LA PERLA				WELL #:	95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8392 -	8426		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #:	96	RRCID ->	132057	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8726 -	8924		
*01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			88	1	1672	2	N	-0-				1
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			75	1	1497	2	N	-0-				1
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			89	1	1620	2	N	-0-				1
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-			85	1	1590	2	N	-0-				1
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-			87	1	1656	2	N	-0-				1
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							N	NO RPT				1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														CNTY: ZAPATA			
//CONT.//				50925 015				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				386310													
WELL #:				93				RRCID -> 132235				COMPL. DATE 10/04/1989				TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	2	N	-0-				-0-	
*02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-				-0-	
*03	1302	X	1280	-0-	-22	-0-	67	1	1213	2	N	-0-				-0-	
*04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	559	1	10491	2	N	-0-				-0-	
05	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	1353	1	25618	2	N	-0-				-0-	
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:				21				RRCID -> 132249				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:				15				RRCID -> 132280				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
LA PERLA				WELL #:				97				RRCID -> 132295				TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LA PERLA				WELL #:				98				RRCID -> 132422				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926	
*01	2728	N	2534	-0-	-194	-0-	127	1	2407	2	N	-0-				-0-	
*02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	114	1	2295	2	N	-0-				-0-	
*03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	138	1	2510	2	N	-0-				-0-	
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	132	1	2482	2	N	-0-				-0-	
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	134	1	2539	2	N	-0-				-0-	
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCMURREY, WM.				WELL #:				46				RRCID -> 132464				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LA PERLA				WELL #:				99				RRCID -> 132469				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
LA PERLA			WELL #:		100	RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8706	-	9356			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		1395 N		1392	-0-	-3	-0-		70 1	1322	2	N	-0-				1
*02		1246 N		1246	-0-	-0-	-0-		59 1	1187	2	N	-0-				1
*03		1395 N		1334	-0-	-61	-0-		69 1	1265	2	N	-0-				1
*04		1350 N		1287	-0-	-63	-0-		65 1	1222	2	N	-0-				1
05		1395 N		1348	-0-	-47	-0-		68 1	1280	2	N	-0-				1
06		1290 N	NO RPT		-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				1
LA PERLA			WELL #:		103	RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8106	-	9106			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA			WELL #:		107	RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8822	-	9669			
*01		1085 N		959	-0-	-126	-0-		48 1	911	2	N	-0-				-0-
*02		952 N		904	-0-	-48	-0-		43 1	860	2	N	1				1
									1 9								
*03		1032 N		1032	-0-	-0-	-0-		54 1	978	2	N	-0-				1
*04		1034 N		1034	-0-	-0-	-0-		52 1	982	2	N	-0-				1
05		1095 N		1095	-0-	-0-	-0-		55 1	1040	2	N	-0-				1
06		990 N	NO RPT		-0-	-990	-0-					N	NO RPT				1
LA PERLA			WELL #:		106	RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8502	-	8556			
*01		620 N		499	-0-	-121	-0-		25 1	474	2	N	-0-				-0-
*02		504 N		504	-0-	-0-	-0-		24 1	480	2	N	-0-				-0-
*03		507 N		507	-0-	-0-	-0-		26 1	481	2	N	-0-				-0-
*04		480 N		456	-0-	-24	-0-		23 1	433	2	N	-0-				-0-
05		558 N		456	-0-	-102	-0-		23 1	433	2	N	-0-				-0-
06		480 N	NO RPT		-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA			WELL #:		105	RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9176	-	9666			
*01		1147 N		1089	-0-	-58	-0-		55 1	1034	2	N	-0-				-0-
*02		1036 N		1028	-0-	-8	-0-		49 1	978	2	N	1				1
									1 9								
*03		1089 N		1089	-0-	-0-	-0-		57 1	1032	2	N	-0-				1
*04		1050 N		997	-0-	-53	-0-		50 1	947	2	N	-0-				1
05		1147 N		1037	-0-	-110	-0-		52 1	985	2	N	-0-				1
06		1050 N	NO RPT		-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				1
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"			WELL #:		4	RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL	DEPTH 8025	PERF. 7726	-	7860			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				7
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1		7
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				12
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				23
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

LA PERLA (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LAPERLA															
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	775 N	742	-0-	-33	-0-	37	1	705	2	N	-0-				-0-
*02	700 N	692	-0-	-8	-0-	33	1	658	2	N	1				1
						1	9								
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	N	-0-				1
*04	720 N	714	-0-	-6	-0-	36	1	678	2	N	-0-				1
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	N	-0-				1
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				1
BRUNI RANCH												WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546			
*01	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	148	1	2799	2	N	-0-				-0-
*02	2716 X	2617	-0-	-99	-0-	124	1	2493	2	N	-0-				-0-
*03	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	148	1	2691	2	N	-0-				-0-
*04	2910 X	2721	-0-	-189	-0-	138	1	2583	2	N	-0-				-0-
05	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	145	1	2745	2	N	-0-				-0-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683			
*01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	54	1	1014	2	N	-0-				-0-
*02	980 N	962	-0-	-18	-0-	46	1	916	2	N	-0-				-0-
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	N	-0-				-0-
*04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	51	1	957	2	N	-0-				-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	2	N	-0-				-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, ANTONIO ET AL				//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ZAPATA					
				WELL #:	5	RRCID ->	134181	COMPL.	DATE	03/25/1990	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7420	-	7483		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	4929	X	4589	-0-	-340	-0-			230	1	4359	2	Y	-0-					29
*02	4452	X	4065	-0-	-387	-0-			192	1	3863	2	Y	9	29	1			9
									10	9									
*03	4929	X	4454	-0-	-475	-0-			232	1	4221	2	Y	1	9	1			1
									1	9									
*04	4500	X	4416	-0-	-84	-0-			224	1	4192	2	Y	-0-					1
05	4650	X	4556	-0-	-94	-0-			229	1	4327	2	Y	-0-					1
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-							Y	NO RPT					1
LA PERLA				WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL.	DATE	06/13/1990	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8292	-	8409	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL.	DATE	05/06/1990	TOTAL	DEPTH	10178	PERF.	8510	-	9724	
*01	2139	N	2035	-0-	-104	-0-			102	1	1933	2	N	-0-					-0-
*02	1876	N	1829	-0-	-47	-0-			87	1	1742	2	N	-0-					-0-
*03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-			104	1	1895	2	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-			94	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-			100	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL.	DATE	07/01/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8630	-	9302	
*01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-			309	1	5840	2	N	-0-					-0-
*02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-			265	1	5321	2	N	-0-					-0-
*03	5983	X	5970	-0-	-13	-0-			311	1	5659	2	N	-0-					-0-
*04	5940	X	5507	-0-	-433	-0-			279	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5524	-0-	-676	-0-			277	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL.	DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8744	-	8896	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL.	DATE	07/09/1990	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	8784	-	9604	
*01	5859	X	5474	-0-	-385	-0-			275	1	5199	2	N	-0-					3
*02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-			249	1	5001	2	N	1					4
									1	9									
*03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-			307	1	5580	2	N	-0-					4
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-			289	1	5420	2	N	-0-					4
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-			304	1	5755	2	N	-0-					4
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-							N	NO RPT					4

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL			//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
					RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7720 - 8340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					2
*02	280 N	259	-0-	-21	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					2
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					2
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8108 - 8138				
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					2
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	1					2
							1	9									
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-					2
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
LA PERLA					WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446		PERF. 8833 - 9310				
*01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	-0-	56	1	1054	2	N	-0-					1
*02	1092 N	915	-0-	-177	-0-	-0-	43	1	872	2	N	-0-					1
*03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	-0-	55	1	1009	2	N	-0-					1
*04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	-0-	48	1	898	2	N	-0-					1
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-					1
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT					1
LA PERLA					WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8956 - 9830				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8524 - 9336				
*01	961 N	807	-0-	-154	-0-	-0-	41	1	766	2	N	-0-					-0-
*02	896 N	619	-0-	-277	-0-	-0-	29	1	589	2	N	1					1
							1	9									
*03	961 N	743	-0-	-218	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-					1
*04	780 N	632	-0-	-148	-0-	-0-	32	1	600	2	N	-0-					1
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-					1
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					N	NO RPT					1
LA PERLA					WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 8918				
*01	496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
*02	476 N	372	-0-	-104	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
*04	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		133	RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9092 - 9468			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA			WELL #:		111	RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664			
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1771	2	N	-0-			1
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1620	2	N	-0-			1
*03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	95	1	1724	2	N	-0-			1
*04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	88	1	1645	2	N	-0-			1
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	91	1	1713	2	N	-0-			1
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			1
LA PERLA			WELL #:		132	RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958			
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-			-0-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	2	N	1			1
							1	9							
*03	930	N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-			1
*04	900	N	817	-0-	-83	-0-	41	1	776	2	N	-0-			1
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	43	1	807	2	N	-0-			1
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			1
LA PERLA			WELL #:		125	RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9102 - 9113			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA			WELL #:		120	RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775			
*01	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	57	1	1076	2	N	-0-			1
*02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	46	1	921	2	N	-0-			1
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	2	N	-0-			1
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	-0-			1
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-			1
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			1
LA PERLA			WELL #:		112	RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
LA PERLA										WELL #:		113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9418 - 10074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA PERLA										WELL #:		118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8388 - 8436	
*01	251	N	251	-0-		-0-	-0-		13	1	238	2	N	-0-						-0-	
*02	224	N	220	-0-		-4	-0-		10	1	210	2	N	-0-						-0-	
*03	242	N	242	-0-		-0-	-0-		13	1	229	2	N	-0-						-0-	
*04	240	N	231	-0-		-9	-0-		12	1	219	2	N	-0-						-0-	
05	248	N	231	-0-		-17	-0-		12	1	219	2	N	-0-						-0-	
06	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-						N	NO RPT						-0-	
LA PERLA										WELL #:		136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8705 - 9932	
*01	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-		160	1	3018	2	N	-0-						-0-	
*02	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-		137	1	2747	2	N	-0-						-0-	
*03	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-		202	1	3675	2	N	-0-						-0-	
*04	750	X	519	-0-		-231	-0-		26	1	493	2	N	-0-						-0-	
05	775	X	4	-0-		-771	-0-		4	2			N	-0-						-0-	
06	750	X	NO RPT	-0-		-750	-0-						N	NO RPT						-0-	
LA PERLA										WELL #:		137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7947 - 8056	
*01	2325	N	2242	-0-		-83	-0-		113	1	2129	2	N	-0-						-0-	
*02	2044	N	2015	-0-		-29	-0-		96	1	1919	2	N	-0-						-0-	
*03	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-		115	1	2086	2	N	-0-						-0-	
*04	2160	N	1918	-0-		-242	-0-		97	1	1821	2	N	-0-						-0-	
05	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-		113	1	2133	2	N	-0-						-0-	
06	2130	N	NO RPT	-0-		-2130	-0-						N	NO RPT						-0-	
LA PERLA										WELL #:		140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8473 - 8584	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LA PERLA										WELL #:		139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8907 - 9544	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
LA PERLA				WELL #:		142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9081 - 9474						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-			107	1	2022	2	N		-0-					1
*02	1932	N	1920	-0-	-12	-0-			91	1	1828	2	N		1					2
									1	9										
*03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-			109	1	1992	2	N		-0-					2
*04	2070	N	2009	-0-	-61	-0-			102	1	1907	2	N		-0-					2
05	2139	N	2110	-0-	-29	-0-			106	1	2004	2	N		-0-					2
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-							N		NO RPT					2

HERBST, M.V.				WELL #:		12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7932 - 8062						
*01	62	N	34	-0-	-28	-0-			2	1	32	2	N		-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-			6	1	127	2	N		-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-			3	1	53	2	N		-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	54	2	N		-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-			2	1	37	2	N		-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N		NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #:		141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8522 - 9046						
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-			194	1	3666	2	N		-0-					-0-
*02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-			167	1	3346	2	N		-0-					-0-
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-			209	1	3809	2	N		-0-					-0-
*04	3750	X	3645	-0-	-105	-0-			185	1	3460	2	N		-0-					-0-
05	3906	X	3531	-0-	-375	-0-			177	1	3354	2	N		-0-					-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-							N		NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #:		144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8441 - 8644						
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-			89	1	1678	2	N		-0-					1
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-			76	1	1518	2	N		-0-					1
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-			96	1	1740	2	N		-0-					1
*04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-			86	1	1616	2	N		-0-					1
05	1767	N	1718	-0-	-49	-0-			86	1	1632	2	N		-0-					1
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-							N		NO RPT					1

LA PERLA				WELL #:		115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9228 - 9334						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #:		148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8170 - 8444						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94							N		-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94							N		-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94							N		-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94							N		-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94							N		-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	94							N		NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 47				RRCID -> 139430				COMPL. DATE 09/06/1991				TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9625 - 9920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LA PERLA				WELL #: 145				RRCID -> 139562				COMPL. DATE 07/29/1991				TOTAL DEPTH 10000	
																PERF. 7890 - 8911	
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	N	-0-				-0-	
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-				-0-	
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	N	-0-				-0-	
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-				-0-	
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-				-0-	
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-	
LA PERLA				WELL #: 146				RRCID -> 139651				COMPL. DATE 08/27/1991				TOTAL DEPTH 10400	
																PERF. 8904 - 9822	
*01	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	147	1	2790	2	N	-0-				1	
*02	2828	X	2728	-0-	-100	-0-	129	1	2598	2	N	1				2	
							1	9									
*03	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	146	1	2658	2	N	-0-				2	
*04	2880	X	2401	-0-	-479	-0-	122	1	2279	2	N	-0-				2	
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	140	1	2651	2	N	-0-				2	
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				2	
LA PERLA				WELL #: 153				RRCID -> 139653				COMPL. DATE 10/06/1991				TOTAL DEPTH 10100	
																PERF. 8580 - 9101	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LA PERLA				WELL #: 147				RRCID -> 139654				COMPL. DATE 08/11/1991				TOTAL DEPTH 10500	
																PERF. 9221 - 9620	
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-				-0-	
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-				-0-	
*03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-	
*04	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	N	-0-				-0-	
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-				-0-	
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-	
LA PERLA				WELL #: 150				RRCID -> 139655				COMPL. DATE 09/26/1991				TOTAL DEPTH 10400	
																PERF. 9405 - 9770	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA			//CONT.// //CONT.// WELL #: 151			50925 015 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9231 - 9414							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA						WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9131 - 9370					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL						WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7694 - 7866					
*01	1612	N	1287	-0-	-325	-0-		-0-	62	1	1225	2	Y	-0-					2
*02	1400	N	1088	-0-	-312	-0-		-0-	52	1	1036	2	Y	-0-					2
*03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-		-0-	71	1	1291	2	Y	3		4	1		1
									3	9									
*04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-		-0-	55	1	1036	2	Y	1					2
									1	9									
05	1209	N	1043	-0-	-166	-0-		-0-	52	1	991	2	Y	-0-					2
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		-0-					Y	NO RPT					2

HERBST, M.V.						WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7884 - 8534					
*01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		-0-	94	1	1787	2	N	5					14
									6	9									
*02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-		-0-	76	1	1528	2	N	4					18
									4	9									
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		-0-	87	1	1582	2	N	-0-		18	1		-0-
*04	1830	N	1699	-0-	-131	-0-		-0-	86	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		-0-	89	1	1678	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA						WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9159 - 9220					
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		-0-	56	1	1066	2	N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		-0-	48	1	968	2	N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		-0-	57	1	1042	2	N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	961	2	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		-0-	53	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA						WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8623					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
LA PERLA			WELL #:		158	RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9494 - 10108					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2432	-0-	2432	2432	122	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2432					N	NO RPT					-0-
LA PERLA			WELL #:		160	RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9490					
*01	620	N	429	-0-	-191	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	384	-0-	-92	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
HERBST, M.V.			WELL #:		14	RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7934 - 8875					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA			WELL #:		161	RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8781 - 9288					
*01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	72	1	1371	2	N	-0-					-0-
*02	1288	N	1079	-0-	-209	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	878	-0-	-532	-0-	44	1	834	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	376	-0-	-833	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA			WELL #:		163	RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506					
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	-0-					-0-
*02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	67	1	1338	2	N	-0-					-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1444	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	66	1	1235	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA			WELL #:		162	RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9232 - 10172					
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	2	N	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	N	-0-					-0-
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	109	1	1976	2	N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	100	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES			WELL #:		9	RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 10077 - 10159					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		165	RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8512 - 8558			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		372 N	334	-0-	-38	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-
*02		252 N	133	-0-	-119	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
*03		341 N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
*04		330 N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
VIDAURRI, R.															
					WELL #:	13-U	RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7904 - 9352		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA PERLA															
					WELL #:	164	RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9990 - 10026		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA "A"															
					WELL #:	6	RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8696 - 8772		
*01		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
*02		56 N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*03		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA															
					WELL #:	167	RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8440 - 9652		
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
*03		186 N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
*04		180 N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
05		217 N	47	-0-	-170	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
HERBST, M.V.															
					WELL #:	15	RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7648 - 8294		
*01		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	60	1	1132	2	N	-0-			-0-
*02		1064 N	1018	-0-	-46	-0-	48	1	969	2	N	1			1
							1	9							
*03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	N	-0-			1
*04		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	57	1	1074	2	N	-0-			1
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	N	-0-			1
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
LA PERLA			WELL #:		166	RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9123 - 9218							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CANALES			WELL #:		10	RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831		PERF. 9771 - 10346							
*01	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	212	2	N	-0-							-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-							-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-							-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-							-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	2	N	-0-							-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT							-0-
LA PERLA			WELL #:		168	RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9614 - 9734							
*01	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	308	2	N	-0-							-0-
*02	308	N	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	2	N	-0-							-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-							-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-							-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	16	1	297	2	N	-0-							-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT							-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8114 - 8932							
*01	1364	N	705	-0-	-659	-0-	35	1	670	2	Y	-0-							-0-
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1753	2	Y	-0-							-0-
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1571	2	Y	20							20
							22	9											
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	5							25
							6	9											
05	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	51	1	965	2	Y	-0-							25
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT							25
CANALES			WELL #:		11	RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 10011							
*01	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	98	1	1863	2	N	-0-							1
*02	1876	N	1838	-0-	-38	-0-	87	1	1751	2	N	-0-							1
*03	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	104	1	1885	2	N	-0-							1
*04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	95	1	1791	2	N	-0-							1
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	103	1	1943	2	N	-0-							1
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT							1
LA PERLA "A"			WELL #:		7	RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9590 - 9698							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL	DEPTH	10410	PERF. 9872 - 10231
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3503 X	3289	-0-	-214	-0-	165	1	3124	2	N	-0-	-0-
*02		3164 X	2988	-0-	-176	-0-	142	1	2846	2	N	-0-	-0-
*03		3503 X	3369	-0-	-134	-0-	175	1	3194	2	N	-0-	-0-
*04		3300 X	3169	-0-	-131	-0-	160	1	3009	2	N	-0-	-0-
05		3317 X	3264	-0-	-53	-0-	164	1	3100	2	N	-0-	-0-
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT	-0-
LA PERLA				WELL #:	170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9538 - 9796
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA PERLA				WELL #:	171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8930 - 8978
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	144238	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 7380 - 7690
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	2	Y	-0-	-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	-0-	-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	4	4
							4	9					
04	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	23	1	1004	2	Y	-0-	4
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	2	Y	-0-	4
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	4
MCMURREY, WM.				WELL #:	48	RRCID ->	144301	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9047 - 9086
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	N	-0-	-0-
*02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	53	1	1060	2	N	-0-	-0-
*03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	65	1	1190	2	N	-0-	-0-
*04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	66	1	1233	2	N	-0-	-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	2	N	-0-	-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 7980 - 8115
*01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	202	1	3828	2	Y	47	47
							52	9					
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	186	1	3732	2	Y	14	61
							15	9					
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	187	1	3405	2	Y	-0-	-0-
*04	6000	X	3235	-0-	-2765	-0-	164	1	3071	2	Y	-0-	-0-
05	5580	X	3264	-0-	-2316	-0-	164	1	3100	2	Y	-0-	-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
LA PERLA				WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8396 - 8520				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	496 N	383	-0-	-113	-0-	19	1 1	364	2	N	-0-					-0-
*02	392 N	256	-0-	-136	-0-	12	1 1	244	2	N	-0-					-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1 1	438	2	N	-0-					-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1 1	357	2	N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1 1	665	2	N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES				WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10020 - 10572				
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1 1	1369	2	N	-0-					1
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1 1	1245	2	N	-0-					1
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1 1	1340	2	N	-0-					1
*04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1 1	1263	2	N	-0-					1
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	70	1 1	1326	2	N	-0-					1
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1
HERBST, M.V.				WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7510 - 7705				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271		PERF. 7342 - 7676				
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1 1	160	2	Y	-0-					2
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1 1	140	2	Y	-0-					2
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1 1	256	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1 1	223	2	Y	1					2
						1	9									
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1 1	259	2	Y	-0-					2
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2
MCMURREY, WM.				WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9244 - 9417				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7963 - 8556				
*01	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	187	1 1	3697	2	Y	-0-					-0-
*02	3864 X	3561	-0-	-303	-0-	169	1 1	3392	2	Y	-0-					-0-
*03	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	195	1 1	3551	2	Y	-0-					-0-
*04	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	185	1 1	3469	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	195	1 1	3688	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
LA PERLA				WELL #:		42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8924 - 8966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		33 1	623 2	N		-0-			-0-	
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-		27 1	551 2	N		-0-			-0-	
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-		33 1	609 2	N		-0-			-0-	
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-		32 1	605 2	N		-0-			-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-		33 1	617 2	N		-0-			-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N		NO RPT			-0-	

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:		25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 7470 - 8083	
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		102 1	2009 2	Y		-0-			2	
*02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		84 1	1688 2	Y		-0-			2	
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		101 1	1837 2	Y		3	4 1		1	
							3 9								
*04	2040 N	1648	-0-	-392	-0-		83 1	1564 2	Y		1			2	
							1 9								
05	1953 N	1486	-0-	-467	-0-		75 1	1411 2	Y		-0-			2	
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y		NO RPT			2	

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:		26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7520 - 7632	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HERBST, M.V.				WELL #:		17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7690 - 8320	
*01	589 N	536	-0-	-53	-0-		27 1	509 2	N		-0-			-0-	
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		50 1	1012 2	N		1			1	
							1 9								
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		64 1	1174 2	N		-0-			1	
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		84 1	1580 2	N		-0-			1	
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-		49 1	927 2	N		-0-			1	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N		NO RPT			1	

LA PERLA				WELL #:		176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9800 - 9922	
*01	2759 X	2593	-0-	-166	-0-		130 1	2463 2	N		-0-			-0-	
*02	2492 X	2320	-0-	-172	-0-		110 1	2210 2	N		-0-			-0-	
*03	2759 X	2496	-0-	-263	-0-		130 1	2366 2	N		-0-			-0-	
*04	2670 X	2312	-0-	-358	-0-		117 1	2195 2	N		-0-			-0-	
05	2728 X	2383	-0-	-345	-0-		120 1	2263 2	N		-0-			-0-	
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N		NO RPT			-0-	

CANALES				WELL #:		15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9302 - 10492	
*01	341 N	327	-0-	-14	-0-		16 1	311 2	N		-0-			-0-	
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-		35 1	700 2	N		-0-			-0-	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-		20 1	362 2	N		-0-			-0-	
*04	330 N	324	-0-	-6	-0-		16 1	308 2	N		-0-			-0-	
05	403 N	328	-0-	-75	-0-		16 1	312 2	N		-0-			-0-	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N		NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
LA PERLA (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEIN TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HERBST, M.V.														
WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114														
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-		-0-
*02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2				N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-		-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT		-0-
VIDAURRI, R. ET AL														
WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678														
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-			-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-			-0-
*04	600 N	591	-0-	-9	-0-	30	1	561	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES														
WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714														
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-			-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	N	-0-			-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-			-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906														
*01	1643 N	1411	-0-	-232	-0-	142	1	1269	2	Y	-0-			-0-
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	138	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	161	1	1270	2	Y	-0-			-0-
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	161	1	1257	2	Y	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ, E.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742														
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	10	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	8	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA PERLA														
WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY C-BRUNI MINERAL TRUST										//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
										WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7324 - 7946			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1457 N	1367	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	138	1	1229	2	Y	-0-	-0-							-0-
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1224	2	Y	-0-	-0-							-0-
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1293	2	Y	-0-	-0-							-0-
*04	1320 N	1214	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	138	1	1076	2	Y	-0-	-0-							-0-
05	1519 N	1464	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	-0-	-0-							-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-
HERBST, M.V.										WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 7667 - 8390			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
CARRILLO, O. P.										WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7985 - 8750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
HERBST, M.V.										WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 7518 - 7557			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
RANCHO NUEVO										WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8238 - 8303			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 1493 - 7900			
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-	-0-							-0-
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	-0-	-0-							-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	573	2	Y	-0-	-0-							-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	Y	-0-	-0-							-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	708	2	Y	-0-	-0-							-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7790 - 7904			
*01	3441 X	1762	-0-	-0-	-1679	-0-	-0-	177	1	1585	2	Y	-0-	-0-							-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-0-	-3416	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-					Y	23	23							-0-
*04	3660 X	-0-	-0-	-0-	-3660	-0-	-0-					Y	26	26							-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					Y	29	29			49	1			-0-
06	1710 X	NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 50	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9497	-	9694			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	4805	X	4450	-0-	-355	-0-			223	1	4227	2	N	-0-					-0-
*02	4340	X	3961	-0-	-379	-0-			188	1	3773	2	N	-0-					-0-
*03	4805	X	4470	-0-	-335	-0-			233	1	4237	2	N	-0-					-0-
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-			250	1	4686	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-			245	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-							N	NO RPT					-0-
MARTINEZ, E.T.					WELL #:	5	RRCID ->	147805	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL	DEPTH	8513	PERF.	8073	-	8151		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
RANCHO NUEVO					WELL #:	2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8248	-	8611		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7878	-	8861		
*01	4836	X	4819	-0-	-17	-0-			242	1	4577	2	N	-0-					-0-
*02	4368	X	4290	-0-	-78	-0-			204	1	4086	2	N	-0-					-0-
*03	4836	X	4646	-0-	-190	-0-			242	1	4404	2	N	-0-					-0-
*04	4650	X	4481	-0-	-169	-0-			227	1	4254	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4639	-0-	-166	-0-			233	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-							N	NO RPT					-0-
A. MARTINEZ UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	148338	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7513	-	7590		
01	2325	N	2118	-0-	-207	-0-			75	1	2012	2	Y	28					40
									31	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-			53	1	1889	2	Y	-0-					40
03	2325	N	2071	-0-	-254	-0-			59	1	2012	2	Y	-0-					40
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-			68	1	1938	2	Y	-0-					40
05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-			59	1	1871	2	Y	-0-					40
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-							Y	NO RPT					40
LA PERLA					WELL #:	179	RRCID ->	148453	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8782	-	9332		
*01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-			418	1	7907	2	N	-0-					4
*02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-			350	1	7026	2	N	3					7
									3	9									
*03	6572	X	6006	-0-	-566	-0-			313	1	5693	2	N	-0-					7
*04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-			436	1	8178	2	N	-0-					7
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-			412	1	7799	2	N	-0-					7
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-							N	NO RPT					7

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.C.				//CONT.// WELL #:	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID -> 148708	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL	DEPTH	8365	PERF. 7449 -	8088			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	385	-0-	-49	-0-		13	1	372	2	Y	-0-			3
02	392 N	321	-0-	-71	-0-		8	1	313	2	Y	-0-			3
03	434 N	340	-0-	-94	-0-		9	1	331	2	Y	-0-			3
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-		12	1	449	2	Y	-0-			3
05	341 N	330	-0-	-11	-0-		7	1	323	2	Y	-0-	3 1		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT			-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 148974	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 7142 -	7262			
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		6	1	228	2	Y	-0-			1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		4	1	201	2	Y	-0-			1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		4	1	215	2	Y	-0-			1
04	240 N	210	-0-	-30	-0-		5	1	205	2	Y	-0-			1
05	217 N	206	-0-	-11	-0-		4	1	202	2	Y	-0-			1
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			1
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	28	RRCID -> 149923	COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL	DEPTH	8980	PERF. 8150 -	8760			
*01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-		61	1	1200	2	Y	-0-			6
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		56	1	1120	2	Y	-0-			6
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		73	1	1330	2	Y	-0-			6
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		66	1	1239	2	Y	-0-			6
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-		60	1	1145	2	Y	-0-			6
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT			6
RANCHO NUEVO				WELL #:	3-C	RRCID -> 150072	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 7978 -	8384			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	10	RRCID -> 150087	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL	DEPTH	8191	PERF. 7470 -	7752			
*01	T. A.	1858	-0-	1858	7654		93	1	1765	2	Y	-0-			29
*02	9334 X	1680	-0-	-7654	-0-		79	1	1591	2	Y	9	29 1		9
							10	9							
*03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		91	1	1649	2	Y	1	9 1		1
							1	9							
*04	1800 N	1706	-0-	-94	-0-		86	1	1620	2	Y	-0-			1
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		93	1	1768	2	Y	-0-			1
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT			1
RANCHO NUEVO				WELL #:	4	RRCID -> 150177	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8397 -	8828			
*01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		198	1	3738	2	N	-0-			2
*02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		166	1	3335	2	N	1			3
							1	9							
*03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		197	1	3593	2	N	-0-			3
*04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		183	1	3427	2	N	-0-			3
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		186	1	3519	2	N	-0-			3
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			3

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M.V.														//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA //CONT.// 386310 WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MCMURREY, WM.														WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561									
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-		26	1	491	2	N	-0-						-0-				
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-		24	1	478	2	N	-0-						-0-				
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-		28	1	516	2	N	-0-						-0-				
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-		26	1	492	2	N	-0-						-0-				
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-		27	1	507	2	N	-0-						-0-				
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT						-0-				
RANCHO NUEVO														WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856									
*01	2356	N	2309	-0-	-47	-0-		116	1	2193	2	N	-0-						-0-				
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		97	1	1956	2	N	-0-						-0-				
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		115	1	2096	2	N	-0-						-0-				
*04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-		107	1	1998	2	N	-0-						-0-				
05	2263	N	2050	-0-	-213	-0-		103	1	1947	2	N	-0-						-0-				
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-						N	NO RPT						-0-				
BRIONES, E.L.														WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664									
*01	651	N	564	-0-	-87	-0-		28	1	536	2	N	-0-						-0-				
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-		28	1	572	2	N	-0-						-0-				
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-		40	1	721	2	N	-0-						-0-				
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-		40	1	742	2	N	-0-						-0-				
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-		43	1	821	2	N	-0-						-0-				
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT						-0-				
L & P														WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345									
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-		28	1	535	2	N	-0-						-0-				
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-		27	1	533	2	N	-0-						-0-				
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-		33	1	606	2	N	-0-						-0-				
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-		30	1	557	2	N	-0-						-0-				
05	620	N	570	-0-	-50	-0-		29	1	541	2	N	-0-						-0-				
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT						-0-				
CARRILLO, O.P.														WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
L & P														WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448									
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		64	1	1206	2	N	-0-						-0-				
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		56	1	1127	2	N	-0-						-0-				
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		64	1	1168	2	N	-0-						-0-				
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-		50	1	940	2	N	-0-						-0-				
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		51	1	971	2	N	-0-						-0-				
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT						-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO														//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA //CONT.// 386310 WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648									
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*01	310	N		264	-0-		-46	-0-		13	1	251	2	N	-0-				-0-				
*02	280	N		150	-0-		-130	-0-		7	1	143	2	N	-0-				-0-				
*03	275	N		275	-0-		-0-	-0-		14	1	261	2	N	-0-				-0-				
*04	270	N		230	-0-		-40	-0-		12	1	218	2	N	-0-				-0-				
05	240	N		240	-0-		-0-	-0-		12	1	228	2	N	-0-				-0-				
06	270	N	NO RPT		-0-		-270	-0-						N	NO RPT				-0-				

RANCHO NUEVO														WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410									
*01	155	N		150	-0-		-5	-0-		8	1	142	2	N	-0-				-0-				
*02	159	N		159	-0-		-0-	-0-		8	1	151	2	N	-0-				-0-				
*03	156	N		156	-0-		-0-	-0-		8	1	148	2	N	-0-				-0-				
*04	157	N		157	-0-		-0-	-0-		8	1	149	2	N	-0-				-0-				
05	177	N		177	-0-		-0-	-0-		9	1	168	2	N	-0-				-0-				
06	150	N	NO RPT		-0-		-150	-0-						N	NO RPT				-0-				

CARRILLO, O.P.														WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711									
*01	152	N		152	-0-		-0-	-0-		8	1	144	2	N	-0-				-0-				
*02	143	N		143	-0-		-0-	-0-		7	1	136	2	N	-0-				-0-				
*03	152	N		152	-0-		-0-	-0-		8	1	144	2	N	-0-				-0-				
*04	152	N		152	-0-		-0-	-0-		8	1	144	2	N	-0-				-0-				
05	156	N		156	-0-		-0-	-0-		8	1	148	2	N	-0-				-0-				
06	90	N	NO RPT		-0-		-90	-0-						N	NO RPT				-0-				

RANCHO NUEVO														WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323									
*01	717	N		717	-0-		-0-	-0-		36	1	681	2	N	-0-				-0-				
*02	649	N		649	-0-		-0-	-0-		31	1	618	2	N	-0-				-0-				
*03	722	N		722	-0-		-0-	-0-		38	1	684	2	N	-0-				-0-				
*04	690	N		669	-0-		-21	-0-		34	1	635	2	N	-0-				-0-				
05	713	N		669	-0-		-44	-0-		34	1	635	2	N	-0-				-0-				
06	690	N	NO RPT		-0-		-690	-0-						N	NO RPT				-0-				

MARTINEZ, ANTONIO ET AL														WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898									
*01	217	N		174	-0-		-43	-0-		9	1	165	2	Y	-0-				29				
*02	196	N		170	-0-		-26	-0-		8	1	152	2	Y	9	29	1		9				
										10	9												
*03	192	N		192	-0-		-0-	-0-		10	1	181	2	Y	1	9	1		1				
										1	9												
*04	180	N		164	-0-		-16	-0-		8	1	156	2	Y	-0-				1				
05	186	N		165	-0-		-21	-0-		8	1	157	2	Y	-0-				1				
06	180	N	NO RPT		-0-		-180	-0-						Y	NO RPT				1				

VIDAURRI, R. ET AL														WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360									
*01	31	N		9	-0-		-22	-0-		9	2			Y	-0-				-0-				
*02	85	N		85	-0-		-0-	-0-		4	1	81	2	Y	-0-				-0-				
*03	179	N		179	-0-		-0-	-0-		9	1	170	2	Y	-0-				-0-				
*04	218	N		218	-0-		-0-	-0-		11	1	207	2	Y	-0-				-0-				
05	197	N		197	-0-		-0-	-0-		10	1	187	2	Y	-0-				-0-				
06	150	N	NO RPT		-0-		-150	-0-						Y	NO RPT				-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH			WELL #:		31	RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10096	- 10602			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	500	-0-	-0-	-89	-0-		20	1	480	2	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	312	2	N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	647	2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	458	2	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		29	RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8084	- 8124			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO			WELL #:		7	RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL	DEPTH 9779	PERF. 8150	- 8734			
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	358	2	N	-0-			20
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	317	2	N	-0-			20
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	346	2	N	-0-			20
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	328	2	N	-0-			20
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	348	2	N	-0-			20
06	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			20

HEIN TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11216	- 11314			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

L & P			WELL #:		4	RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL	DEPTH 9648	PERF. 8476	- 8526			
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1251	2	N	-0-			-0-
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	962	2	N	-0-			-0-
*03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1573	2	N	-0-			-0-
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1839	2	N	-0-			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1842	2	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		27	RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 7192	- 9104			
01	155 N	3	-0-	-0-	-152	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02	112 N	11	-0-	-0-	-101	-0-		1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #:		72	RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL	DEPTH 9892	PERF. 8205	- 8247			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY 3-D RANCHES			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 156362			COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RANCHO NUEVO																		
			WELL #: 10			RRCID -> 156577			COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724						
*01	1426 N	1407	-0-	-19	-0-			71	1	1336	2	N	-0-					7
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			59	1	1181	2	N	-0-					7
*03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-			68	1	1243	2	N	-0-					7
*04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-			63	1	1184	2	N	-0-					7
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-			66	1	1250	2	N	-0-					7
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							N	NO RPT					7
RANCHO NUEVO																		
			WELL #: 12			RRCID -> 157440			COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568						
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			56	1	1056	2	N	-0-					1
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			50	1	1005	2	N	-0-					1
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			59	1	1080	2	N	-0-					1
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			53	1	989	2	N	-0-					1
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			58	1	1100	2	N	-0-					1
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							N	NO RPT					1
LA PERLA																		
			WELL #: 182			RRCID -> 157516			COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664						
*01	2325 N	2324	-0-	-1	-0-			117	1	2207	2	N	-0-					-0-
*02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-			99	1	1994	2	N	-0-					-0-
*03	2294 N	2290	-0-	-4	-0-			119	1	2171	2	N	-0-					-0-
*04	2250 N	2204	-0-	-46	-0-			112	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-			117	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-							N	NO RPT					-0-
MCASKILL																		
			WELL #: 19			RRCID -> 157794			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RANCHO NUEVO																		
			WELL #: 13			RRCID -> 157822			COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174						
*01	2201 N	2165	-0-	-36	-0-			109	1	2056	2	N	-0-					5
*02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			95	1	1897	2	N	-0-					5
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-			114	1	2069	2	N	-0-					5
*04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-			108	1	2020	2	N	-0-					5
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-			113	1	2143	2	N	-0-					5
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-							N	NO RPT					5
MARTINEZ, C.																		
			WELL #: 7			RRCID -> 158277			COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938						
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-			75	1	1785	2	N	-0-					9
02	1764 N	1623	-0-	-141	-0-			76	1	1547	2	N	-0-					9
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			89	1	1697	2	N	-0-					9
04	1800 N	1779	-0-	-21	-0-			91	1	1688	2	N	-0-					9
05	1798 N	1535	-0-	-263	-0-			82	1	1453	2	N	-0-					9
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-							N	NO RPT					9

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310 WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			2
02	3	N	-0-	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2	EXT	61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-		2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			2

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912														
*01	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
*03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-		-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911														
*01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	159	1	3013	2	N	-0-		-0-
*02	3024	X	2819	-0-	-205	-0-	134	1	2685	2	N	-0-		-0-
*03	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	161	1	2930	2	N	-0-		-0-
*04	3270	X	2760	-0-	-510	-0-	140	1	2620	2	N	-0-		-0-
05	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	167	1	3166	2	N	-0-		-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922														
*01	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	67	1	1269	2	N	-0-		-0-
*02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	56	1	1123	2	N	-0-		-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	N	-0-		-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-		-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	N	-0-		-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
3-D RANCHES				WELL #:	5	RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL	DEPTH	9966	PERF. 8906	-	8984		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	78	2	N	-0-			-0-	
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	44	2	N	-0-			-0-	
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	N	-0-			-0-	
*04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	21	2	N	-0-			-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LA PERLA				WELL #:	184	RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL	DEPTH	10065	PERF. 8276	-	8884		
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	533	2	N	-0-			-0-	
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	478	2	N	-0-			-0-	
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	492	2	N	-0-			-0-	
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	460	2	N	-0-			-0-	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	477	2	N	-0-			-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

L & P				WELL #:	7	RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL	DEPTH	9689	PERF. 7971	-	8804		
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	121	2	N	-0-			-0-	
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	N	-0-			-0-	
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	N	-0-			-0-	
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	155	2	N	-0-			-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	154	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	6	RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9356	-	9384		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-				49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-				49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-				49	
04	14B2 EXT	65	-0-	65		67	3	1	62	2	N	-0-				49	
05	14B2 EXT	7	-0-	7		74	7	2			N	-0-				49	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		74					N	NO RPT				49	

LA PERLA				WELL #:	41	RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL	DEPTH	9921	PERF. 8480	-	8499		
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	520	2	N	-0-			-0-	
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	440	2	N	-0-			-0-	
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	531	2	N	-0-			-0-	
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	451	2	N	-0-			-0-	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	552	2	N	-0-			-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRIONES, E. L.				WELL #:	5	RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9717	-	9740		
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	147	2	N	-0-			-0-	
*02	140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-		7	1	131	2	N	-0-			-0-	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	152	2	N	-0-			-0-	
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	142	2	N	-0-			-0-	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-		7	1	142	2	N	-0-			-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MARTINEZ, E. C.				WELL #:	4	RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL	DEPTH	7807	PERF. 7506	-	7511		
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	535	2	Y	-0-			14	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	456	2	Y	-0-			14	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	879	2	Y	-0-			14	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	311	2	Y	-0-			14	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	430	2	Y	-0-	14	1	-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
3-D RANCHES				WELL #:	6	RRCID ->	164829	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9192 -	9290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-	
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-	
*04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA				WELL #:	152	RRCID ->	164908	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 8844 -	8883	
*01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-		-0-	
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-	
*03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-		-0-	
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-		-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA				WELL #:	77	RRCID ->	164917	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH 10160	PERF. 8519 -	8562	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA				WELL #:	35	RRCID ->	165326	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8722 -	8762	
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	N	-0-		1	
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	N	-0-		1	
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	101	1	1843	2	N	-0-		1	
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1732	2	N	-0-		1	
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1819	2	N	-0-		1	
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		1	

HEIN "C"				WELL #:	1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL	DEPTH 10914	PERF. 9484 -	9704	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA				WELL #:	186	RRCID ->	165807	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH 9799	PERF. 8345 -	8400	
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-	
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-	
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-	
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA				WELL #:	178	RRCID ->	166325	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9563 -	9638	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 183													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 01/20/1998			
TOTAL DEPTH 9860													PERF. 8018 - 9497			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	N	-0-				1
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1228	2	N	-0-				1
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	N	-0-				1
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	65	1	1226	2	N	-0-				1
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	N	-0-				1
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				1

LA PERLA													WELL #: 187			
RRCID -> 167304													COMPL. DATE 12/19/1998			
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 8542 - 8598			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA													WELL #: 188			
RRCID -> 167560													COMPL. DATE 03/04/1998			
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8250 - 8294			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL													WELL #: 30			
RRCID -> 167563													COMPL. DATE 05/09/1998			
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 7800 - 8814			
*01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	91	1	1796	2	Y	-0-				-0-
*02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	79	1	1588	2	Y	-0-				-0-
*03	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	84	1	1525	2	Y	-0-				-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	101	1	1887	2	Y	-0-				-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	108	1	2045	2	Y	-0-				-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA B													WELL #: 8			
RRCID -> 167760													COMPL. DATE 04/09/1998			
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8479 - 9349			
*01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	N	-0-				-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-				-0-
*03	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-				-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-				-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-				-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA A													WELL #: 9			
RRCID -> 167961													COMPL. DATE 03/12/1998			
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 7742 - 8917			
*01	465	N	454	-0-	-11	-0-	23	1	431	2	N	-0-				-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	-0-				-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-				-0-
*04	450	N	432	-0-	-18	-0-	22	1	410	2	N	-0-				-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	2	N	-0-				-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA B			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	4767	-0-	-348	-0-			239	1	4528	2	N	-0-					2
*02	4620	X	4065	-0-	-555	-0-			193	1	3871	2	N	1					3
									1	9									
*03	4991	X	4476	-0-	-515	-0-			233	1	4243	2	N	-0-					3
*04	4740	X	4404	-0-	-336	-0-			223	1	4181	2	N	-0-					3
05	4898	X	4556	-0-	-342	-0-			229	1	4327	2	N	-0-					3
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-							N	NO RPT					3
VIDAURRI-STATE			GAS UNIT	NO. 2	WELL #:	1	RRCID	-> 168960	COMPL.	DATE	03/07/1998	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7596	-	7606	
*01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-			438	1	8659	2	Y	7					27
									8	9									
*02	8680	X	8070	-0-	-610	-0-			383	1	7686	2	Y	1					28
									1	9									
*03	9610	X	9213	-0-	-397	-0-			480	1	8733	2	Y	-0-	28	1			-0-
*04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-			451	1	8462	2	Y	-0-					-0-
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-			464	1	8786	2	Y	-0-					-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-							Y	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	192	RRCID	-> 169551	COMPL.	DATE	07/02/1998	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	8704	-	8854	
*01	3689	X	3437	-0-	-252	-0-			173	1	3264	2	N	-0-					2
*02	3332	X	3186	-0-	-146	-0-			151	1	3034	2	N	1					3
									1	9									
*03	3689	X	3445	-0-	-244	-0-			179	1	3266	2	N	-0-					3
*04	3420	X	3280	-0-	-140	-0-			166	1	3114	2	N	-0-					3
05	3534	X	3361	-0-	-173	-0-			169	1	3192	2	N	-0-					3
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-							N	NO RPT					3
LA PERLA					WELL #:	191	RRCID	-> 170460	COMPL.	DATE	09/07/1998	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	8360	-	8540	
*01	2294	N	2184	-0-	-110	-0-			110	1	2074	2	N	-0-					1
*02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-			93	1	1863	2	N	1					2
									1	9									
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-			114	1	2074	2	N	-0-					2
*04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-			106	1	1985	2	N	-0-					2
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-			108	1	2049	2	N	-0-					2
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-							N	NO RPT					2
LA PERLA					WELL #:	193	RRCID	-> 171096	COMPL.	DATE	10/17/1998	TOTAL	DEPTH	9448	PERF.	8925	-	9077	
*01	186	N	134	-0-	-52	-0-			7	1	127	2	Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-			9	1	179	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	145	-0-	-41	-0-			8	1	137	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	111	-0-	-9	-0-			6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	86	-0-	-100	-0-			4	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-							Y	NO RPT					-0-
LA PERLA					WELL #:	195	RRCID	-> 171783	COMPL.	DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9112	-	9422	
*01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-			55	1	1042	2	Y	-0-					1
*02	1260	N	944	-0-	-316	-0-			45	1	899	2	Y	-0-					1
*03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-			65	1	1187	2	Y	-0-					1
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-			61	1	1151	2	Y	-0-					1
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-			54	1	1020	2	Y	-0-					1
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-							Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LA PERLA			WELL #:		198	RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8464 - 8680		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4619	X	4150	-0-	-469	-0-		208	1	3942	2	N	-0-		2	
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-		206	1	4134	2	N	-0-		3	
								1	9							
*03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-		241	1	4388	2	N	-0-		3	
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-		217	1	4079	2	N	-0-		3	
05	4619	X	4330	-0-	-289	-0-		217	1	4113	2	N	-0-		3	
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			3	
LA PERLA			WELL #:		200	RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7986 - 8594		
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-		31	1	595	2	Y	-0-		-0-	
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-		26	1	525	2	Y	-0-		-0-	
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-		28	1	512	2	Y	-0-		-0-	
*04	600	N	503	-0-	-97	-0-		25	1	478	2	Y	-0-		-0-	
05	620	N	516	-0-	-104	-0-		26	1	490	2	Y	-0-		-0-	
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LA PERLA			WELL #:		197	RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL	DEPTH	9207	PERF.	8780 - 9034		
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-		33	1	629	2	Y	-0-		-0-	
*02	672	N	532	-0-	-140	-0-		25	1	507	2	Y	-0-		-0-	
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-		40	1	726	2	Y	-0-		-0-	
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-		31	1	583	2	Y	-0-		-0-	
05	527	N	423	-0-	-104	-0-		21	1	402	2	Y	-0-		-0-	
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LA PERLA			WELL #:		201	RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL	DEPTH	9737	PERF.	8750 - 9474		
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-		9	1	163	2	Y	-0-		-0-	
*02	140	N	134	-0-	-6	-0-		6	1	128	2	Y	-0-		-0-	
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-		9	1	170	2	Y	-0-		-0-	
*04	180	N	144	-0-	-36	-0-		7	1	137	2	Y	-0-		-0-	
05	155	N	140	-0-	-15	-0-		7	1	133	2	Y	-0-		-0-	
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LA PERLA B1			WELL #:		10	RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8172 - 8632		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CANALES			WELL #:		18	RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10129 - 10769		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LA PERLA			WELL #:		203	RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8588	- 9259	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-		-0-	
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	1		1	
						1	9							
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-		1	
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-		1	
05	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	57	1	1088	2	Y	-0-		1	
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		1	
LA PERLA			WELL #:		194	RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8348	- 8453	
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-		-0-	
*02	168 N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-	
*03	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	Y	-0-		-0-	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LA PERLA			WELL #:		205	RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8929	- 9420	
*01	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-	
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-	
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-	
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-		-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-		-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SPEAR, IRENE L.			WELL #:		1	RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8722	- 9332	
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	N	-0-		1	
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	-0-		1	
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	N	-0-		1	
*04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-		1	
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	N	-0-		1	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		1	
LA PERLA			WELL #:		204	RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9382	- 10004	
*01	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	157	1	2976	2	Y	-0-		1	
*02	3136 X	2952	-0-	-184	-0-	140	1	2811	2	Y	1		2	
						1	9							
*03	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	169	1	3068	2	Y	-0-		2	
*04	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	156	1	2929	2	Y	-0-		2	
05	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	162	1	3068	2	Y	-0-		2	
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT		2	
KING B			WELL #:		4	RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8518	- 8856	
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-		-0-	
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-		-0-	
*03	1116 N	943	-0-	-173	-0-	49	1	894	2	Y	-0-		-0-	
*04	840 N	743	-0-	-97	-0-	38	1	705	2	Y	-0-		-0-	
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	Y	-0-		-0-	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL B		WELL #:		4	RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL	DEPTH	11305	PERF.10064 - 10855
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
											AMT CODE	
											AMT CODE	
*01		1116 N	960	-0-	-156	-0-	48 1	912 2	N	-0-		-0-
*02		924 N	912	-0-	-12	-0-	43 1	869 2	N	-0-		-0-
*03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	51 1	937 2	N	-0-		-0-
*04		930 N	905	-0-	-25	-0-	46 1	859 2	N	-0-		-0-
05		1023 N	955	-0-	-68	-0-	48 1	907 2	N	-0-		-0-
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		44	RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9348 - 9467
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	90 1	2139 2	N	-0-		1
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	95 1	1942 2	N	-0-		1
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	110 1	2101 2	N	-0-		1
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	108 1	1996 2	N	-0-		1
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	91 1	1615 2	N	-0-		1
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		1
BRUNI RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10416 - 11257
*01		2077 N	2051	-0-	-26	-0-	103 1	1948 2	Y	-0-	8 1	1
*02		1988 N	1743	-0-	-245	-0-	83 1	1660 2	Y	-0-		1
*03		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	107 1	1940 2	Y	-0-		1
*04		1980 N	1930	-0-	-50	-0-	98 1	1832 2	Y	-0-		1
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	103 1	1944 2	Y	-0-		1
06		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		1
LA PERLA B2		WELL #:		11	RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8020 - 9374
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-		-0-
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	N	-0-		-0-
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-		-0-
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 2	N	-0-		-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	12 1	231 2	N	-0-		-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		206	RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9400 - 9736
*01		248 N	241	-0-	-7	-0-	12 1	229 2	Y	-0-		-0-
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y	-0-		-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	Y	-0-		-0-
*04		240 N	236	-0-	-4	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	10 1	196 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8038 - 8559
*01		744 N	499	-0-	-245	-0-	25 1	474 2	N	-0-		-0-
*02		728 N	487	-0-	-241	-0-	23 1	464 2	N	-0-		-0-
*03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	601 2	N	-0-		-0-
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	815 2	N	-0-		-0-
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	60 1	1138 2	N	-0-		-0-
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		52	RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL	DEPTH	10280	PERF. 8638 - 10026
*01		4898 X	4559	-0-	-339	-0-	229 1	4330 2	N	-0-		-0-
*02		4424 X	4088	-0-	-336	-0-	194 1	3894 2	N	-0-		-0-
*03		4898 X	4553	-0-	-345	-0-	237 1	4316 2	N	-0-		-0-
*04		4590 X	4263	-0-	-327	-0-	216 1	4047 2	N	-0-		-0-
05		4557 X	4406	-0-	-151	-0-	221 1	4185 2	N	-0-		-0-
06		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
LA PERLA B2			WELL #:		12	RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8926	-	9066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	46	RRCID -> 174532	COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH	11613	PERF. 11172	-	11302				
*01	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	159	1	3012	2	Y		-0-	13	1			2
*02	3220 X	2963	-0-	-257	-0-	141	1	2822	2	Y		-0-					2
*03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	188	1	3426	2	Y		-0-					2
*04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	168	1	3149	2	Y		-0-					2
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	Y		-0-					2
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y		NO RPT					2

BRUNI RANCH				WELL #:	48	RRCID -> 174618	COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9200	-	9415				
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	49	1	1164	2	N		-0-					-0-
02	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	52	1	1048	2	N		1					1
						1	9										
03	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	61	1	1153	2	N		-0-					1
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N		-0-					1
05	1209 N	976	-0-	-233	-0-	52	1	924	2	N		-0-					1
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N		NO RPT					1

LA PERLA B1				WELL #:	14	RRCID -> 174736	COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8381	-	8407				
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N		-0-					-0-
*02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	2	N		-0-					-0-
*03	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N		-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N		-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N		-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	41	RRCID -> 174892	COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8759	-	9198				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	47	RRCID -> 175157	COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	11350	PERF. 11013	-	11100				
*01	3100 N	3348	-0-	248	484	168	1	3180	2	Y		-0-	9	1			1
*02	2800 N	3601	-0-	801	1285	171	1	3430	2	Y		-0-					1
*03	3547 X	2262	-0-	-1285	-0-	118	1	2144	2	Y		-0-					1
*04	3240 X	2260	-0-	-980	-0-	114	1	2146	2	Y		-0-					1
05	3999 X	2443	-0-	-1556	-0-	123	1	2320	2	Y		-0-					1
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y		NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LUNDELL B				WELL #:	5	RRCID ->	175159	COMPL.	DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10107 - 10826
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	2	N	-0-		-0-	
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-		-0-	
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	-0-		-0-	
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-		-0-	
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	27	1	509	2	N	-0-		-0-	
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-	
LA PERLA				WELL #:	207	RRCID ->	175304	COMPL.	DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8639 - 9010
*01	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-		1	
*02	2352	N	2217	-0-	-135	-0-	105	1	2111	2	Y	1		2	
							1	9							
*03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	127	1	2307	2	Y	-0-		2	
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	124	1	2320	2	Y	-0-		2	
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	137	1	2593	2	Y	-0-		2	
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT			2	
LA PERLA B2				WELL #:	13	RRCID ->	175446	COMPL.	DATE	12/20/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8654 - 9165
*01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	61	1	1153	2	N	-0-		-0-	
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-		-0-	
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	N	-0-		-0-	
*04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	58	1	1095	2	N	-0-		-0-	
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	-0-		-0-	
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-	
KING B				WELL #:	5	RRCID ->	175455	COMPL.	DATE	11/22/1999	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7905 - 8692
*01	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	811	2	Y	-0-		-0-	
*02	784	N	729	-0-	-55	-0-	35	1	694	2	Y	-0-		-0-	
*03	868	N	814	-0-	-54	-0-	42	1	772	2	Y	-0-		-0-	
*04	840	N	790	-0-	-50	-0-	40	1	750	2	Y	-0-		-0-	
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	39	1	734	2	Y	-0-		-0-	
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	175790	COMPL.	DATE	01/08/2000	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.	8833 - 9512
*01	3441	X	987	-0-	-2454	-0-	50	1	937	2	N	-0-		1	
*02	2716	X	922	-0-	-1794	-0-	44	1	878	2	N	-0-		1	
*03	2697	X	784	-0-	-1913	-0-	41	1	743	2	N	-0-		1	
*04	2610	X	722	-0-	-1888	-0-	37	1	685	2	N	-0-		1	
05	2263	X	803	-0-	-1460	-0-	40	1	763	2	N	-0-		1	
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			1	
LEAL, F.				WELL #:	1	RRCID ->	175917	COMPL.	DATE	02/08/2000	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9501 - 9620
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-		-0-	
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-		-0-	
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	Y	-0-		-0-	
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	916	2	Y	-0-		-0-	
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	51	1	959	2	Y	-0-		-0-	
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT			-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1554

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	175918	COMPL.	DATE	01/28/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9998	-	10689		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	536	-0-	-115	-0-		-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	52	RRCID ->	176001	COMPL.	DATE	01/28/2000	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10615	-	11225	
*01	2170	X	2009	-0-	-161	-0-		-0-	101	1	1908	2	Y	-0-	6	1			1
*02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-		-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
*03	2139	X	2052	-0-	-87	-0-		-0-	107	1	1945	2	Y	-0-					1
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		-0-	101	1	1898	2	Y	-0-					1
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-		-0-	83	1	1573	2	Y	-0-					1
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		-0-					Y	NO RPT					1
BRUNI RANCH					WELL #:	53	RRCID ->	176033	COMPL.	DATE	02/09/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10388	-	10816	
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT-MARTIN A					WELL #:	1	RRCID ->	176120	COMPL.	DATE	12/29/1999	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	9860	-	10501	
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-		-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	990	N	681	-0-	-309	-0-		-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-		-0-	36	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	54	RRCID ->	176253	COMPL.	DATE	02/15/2000	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10717	-	11221	
*01	2728	N	2440	-0-	-288	-0-		-0-	123	1	2317	2	Y	-0-	10	1			1
*02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-		-0-	101	1	2018	2	Y	-0-					1
*03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		-0-	133	1	2416	2	Y	-0-					1
*04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-		-0-	119	1	2241	2	Y	-0-					1
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-		-0-	127	1	2402	2	Y	-0-					1
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-		-0-					Y	NO RPT					1
BMT-FNB					WELL #:	1	RRCID ->	176267	COMPL.	DATE	02/12/2000	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9412	-	9506	
*01	558	N	554	-0-	-4	-0-		-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	487	-0-	-9	-0-		-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-		-0-	36	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-		-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	55	RRCID ->	176272	COMPL.	DATE	02/18/2000	TOTAL	DEPTH	11576	PERF.	11190	-	11272	
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	48	-0-	-36	-0-		-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	55	-0-	-69	-0-		-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT-MARTIN B										//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644										CNTY: ZAPATA	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
*01	248 N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-					
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-					
*03	248 N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-					
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-					
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-					
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL										WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			7					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					74					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74					

BRUNI RANCH										WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 10671 - 10738					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

LA PERLA										WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186					
*01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	140	1	2641	2	N	-0-					-0-					
*02	2016 N	1921	-0-	-95	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-					
*03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	136	1	2483	2	N	-0-					-0-					
*04	2160 N	1268	-0-	-892	-0-	64	1	1204	2	N	-0-					-0-					
05	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	84	1	1592	2	N	-0-					-0-					
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-					

BMT-MARTIN A										WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568					
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-					
*02	140 N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-					
*03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-					
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-					
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-					
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-					

LUNDELL B										WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10215 - 10985					
*01	744 N	690	-0-	-54	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-					
*02	588 N	557	-0-	-31	-0-	26	1	531	2	N	-0-					-0-					
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-					
*04	660 N	632	-0-	-28	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-					
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-					-0-					
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-					

BRUNI RANCH										WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10526 - 11208					
*01	5611 X	4638	-0-	-973	-0-	233	1	4405	2	Y	-0-	14	1			2					
*02	4872 X	4104	-0-	-768	-0-	195	1	3909	2	Y	-0-					2					
*03	5115 X	5016	-0-	-99	-0-	261	1	4755	2	Y	-0-					2					
*04	4710 X	4669	-0-	-41	-0-	236	1	4433	2	Y	-0-					2					
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	252	1	4766	2	Y	-0-					2					
06	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					2					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT MARTIN B			//CONT.// WELL #:		50925 015 386310 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177046		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL	DEPTH 10100	CNTY: ZAPATA PERF. 7785 - 9578			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	-0-			-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-			-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT-FNB			WELL #:		3	RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9394 - 9839			
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	-0-			-0-
*02	392 N	328	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			-0-
*03	341 N	262	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
*04	480 N	252	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA PERLA B2			WELL #:		16	RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL	DEPTH 8872	PERF. 8140 - 8283			
*01	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
*02	392 N	386	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-			-0-
*04	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH			WELL #:		57	RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10682 - 11126			
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-	2 1		-0-
*02	448 N	16	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEIN MINERAL TRUST B			WELL #:		5	RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9456 - 10436			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEIN TRUST			WELL #:		8	RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10669 - 11328			
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2388	2	N	-0-			1
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	N	-0-			1
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-			1
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2213	2	N	-0-			1
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1757	2	N	-0-			1
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH				//CONT.// 50925 015 386310 WELL #:	59	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11550	- 11762			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1364	-0-	-31	-0-		55 1	1308	2	Y		1	5 1				1
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1 9										1
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		56 1	1135	2	Y		-0-					1
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		76 1	1446	2	Y		-0-					1
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		72 1	1330	2	Y		-0-					1
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		73 1	1291	2	Y		-0-					1
NO RPT																		

LEAL, F.				WELL #:	2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	9915	PERF.	8842	- 9506			
*01		62 N	59	-0-	-3	-0-		3 1	56	2	Y		-0-					-0-
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-		3 1	53	2	Y		-0-					-0-
*03		62 N	55	-0-	-7	-0-		3 1	52	2	Y		-0-					-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59	2	Y		-0-					-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-		3 1	56	2	Y		-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y		NO RPT					-0-

MCASKILL				WELL #:	20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10910	- 11346			
*01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		80 1	1521	2	Y		-0-					-0-
*02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		69 1	1392	2	Y		-0-					-0-
*03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		83 1	1507	2	Y		-0-					-0-
*04		1560 N	1533	-0-	-27	-0-		78 1	1455	2	Y		-0-					-0-
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		81 1	1531	2	Y		-0-					-0-
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y		NO RPT					-0-

BMT MARTIN A				WELL #:	3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9848	- 10502			
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		10 1	190	2	Y		-0-					-0-
*02		140 N	7	-0-	-133	-0-		7 2			Y		-0-					-0-
*03		217 N	176	-0-	-41	-0-		9 1	167	2	Y		-0-					-0-
*04		210 X	81	-0-	-129	-0-		4 1	77	2	Y		-0-					-0-
05		217 X	136	-0-	-81	-0-		7 1	129	2	Y		-0-					-0-
06		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y		NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A				WELL #:	8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9834	- 10128			
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9 1	180	2	Y		-0-					-0-
*02		168 N	155	-0-	-13	-0-		7 1	148	2	Y		-0-					-0-
*03		186 N	155	-0-	-31	-0-		8 1	147	2	Y		-0-					-0-
*04		180 N	129	-0-	-51	-0-		7 1	122	2	Y		-0-					-0-
05		186 N	145	-0-	-41	-0-		7 1	138	2	Y		-0-					-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y		NO RPT					-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11426	- 11490			
01		2883 N	2769	-0-	-114	-0-		112 1	2657	2	Y		-0-	9 1				1
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		120 1	2443	2	Y		-0-					1
03		2821 N	2814	-0-	-7	-0-		140 1	2674	2	Y		-0-					1
04		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		136 1	2511	2	Y		-0-					1
05		2542 N	2464	-0-	-78	-0-		131 1	2333	2	Y		-0-					1
06		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y		NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST C										//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9915 - 10380					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-					
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-					
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-					
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-					
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-					
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-					
CANALES				WELL #:	21	RRCID -> 178012	COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10040		- 10424								
*01	713 N	709	-0-	-4	-0-	36	1	673	2	N	-0-					-0-					
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-					
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	N	-0-					-0-					
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	N	-0-					-0-					
05	775 N	633	-0-	-142	-0-	32	1	601	2	N	-0-					-0-					
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-					
BRUNI RANCH				WELL #:	64	RRCID -> 178150	COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10898		- 10982								
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-	2	1			-0-					
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-					
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-					
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-					
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-					
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-					
B. M. T. - FNB				WELL #:	2	RRCID -> 178210	COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9604		- 9724								
*01	930 N	167	-0-	-763	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-					
*02	812 N	144	-0-	-668	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-					
*03	806 N	40	-0-	-766	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-					
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-					
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-					
HEIN TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 178274	COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11262		- 11355								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HEIN MINERAL TRUST B				WELL #:	6	RRCID -> 178430	COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9474		- 10320								
01	14B2 EXT	119	-0-	119	119	5	1	114	2	N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	55	-0-	55	174	3	1	52	2	N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	97	-0-	97	271	5	1	92	2	N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	97	-0-	97	368	5	1	92	2	N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-					
HEIN TRUST C				WELL #:	3	RRCID -> 178479	COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9458		- 10468								
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-					
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-					
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-					
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-					
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-					
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CANALES				WELL #:	17	RRCID ->	178526	COMPL.	DATE 08/10/2000	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9020 -	9568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	5797 X	5329	-0-	-468	-0-		268	1	5061	2	N	-0-			2		
*02	5208 X	4852	-0-	-356	-0-		230	1	4620	2	N	2			4		
							2	9									
*03	5766 X	5337	-0-	-429	-0-		278	1	5059	2	N	-0-			4		
*04	5340 X	5035	-0-	-305	-0-		255	1	4780	2	N	-0-			4		
05	5363 X	5153	-0-	-210	-0-		259	1	4894	2	N	-0-			4		
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-						N	NO RPT			4		
BRUNI RANCH				WELL #:	73	RRCID ->	178686	COMPL.	DATE 08/18/2000	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9282 -	9396		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		7	1	175	2	N	-0-			-0-		
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		13	1	258	2	N	-0-			-0-		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		13	1	247	2	N	-0-			-0-		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-		10	1	182	2	N	-0-			-0-		
05	279 N	167	-0-	-112	-0-		9	1	158	2	N	-0-			-0-		
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-		
LA PERLA				WELL #:	209	RRCID ->	178735	COMPL.	DATE 03/22/2000	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8887 -	8942		
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-		24	1	462	2	Y	-0-			-0-		
*02	476 N	436	-0-	-40	-0-		21	1	415	2	Y	-0-			-0-		
*03	496 N	492	-0-	-4	-0-		26	1	466	2	Y	-0-			-0-		
*04	480 N	477	-0-	-3	-0-		24	1	453	2	Y	-0-			-0-		
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		27	1	520	2	Y	-0-			-0-		
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT			-0-		
LA PERLA B1				WELL #:	15	RRCID ->	179099	COMPL.	DATE 09/01/2000	TOTAL	DEPTH	9292	PERF.	8544 -	8911		
*01	744 N	710	-0-	-34	-0-		36	1	674	2	N	-0-			-0-		
*02	700 N	589	-0-	-111	-0-		28	1	561	2	N	-0-			-0-		
*03	682 N	678	-0-	-4	-0-		35	1	643	2	N	-0-			-0-		
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		36	1	683	2	N	-0-			-0-		
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-		36	1	685	2	N	-0-			-0-		
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT			-0-		
SPEARS, IRENE L.				WELL #:	2	RRCID ->	179105	COMPL.	DATE 08/31/2000	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8730 -	9314		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
MCASKILL				WELL #:	22	RRCID ->	179304	COMPL.	DATE 09/19/2000	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11718 -	11866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.														//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 53										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																			
														RRCID -> 179574										COMPL. DATE 10/05/2000										TOTAL DEPTH 9900										PERF. 8602 - 9680																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																											
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																											
*01		3472 X	3189	-0-	-283	-0-		160	1	3029	2	N		-0-						-0-																																											
*02		3136 X	2647	-0-	-489	-0-		126	1	2521	2	N		-0-						-0-																																											
*03		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		210	1	3832	2	N		-0-						-0-																																											
*04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		190	1	3570	2	N		-0-						-0-																																											
05		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		188	1	3559	2	N		-0-						-0-																																											
06		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-						N		NO RPT						-0-																																											
BRUNI RANCH														WELL #: 60										RRCID -> 179711										COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH 11995										PERF.10540 - 10558									
01		589 N	96	-0-	-493	-0-		4	1	92	2	Y		-0-			1	1		-0-																																											
02		168 N	72	-0-	-96	-0-		3	1	69	2	Y		-0-						-0-																																											
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-		17	1	323	2	Y		-0-						-0-																																											
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-		7	1	134	2	Y		-0-						-0-																																											
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	Y		-0-						-0-																																											
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
BRUNI RANCH														WELL #: 66										RRCID -> 179830										COMPL. DATE 10/21/2000										TOTAL DEPTH 11600										PERF.10482 - 11014									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
LEAL, F.														WELL #: 4										RRCID -> 179958										COMPL. DATE 11/05/2000										TOTAL DEPTH 9900										PERF. 9488 - 9630									
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-		26	1	489	2	Y		-0-						-0-																																											
*02		528 N	528	-0-	-0-	-0-		25	1	503	2	Y		-0-						-0-																																											
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-		30	1	552	2	Y		-0-						-0-																																											
*04		550 N	550	-0-	-0-	-0-		28	1	522	2	Y		-0-						-0-																																											
05		589 N	543	-0-	-46	-0-		27	1	516	2	Y		-0-						-0-																																											
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
MCMURREY, WM.														WELL #: 54										RRCID -> 180129										COMPL. DATE 11/03/2000										TOTAL DEPTH 10450										PERF. 8960 - 10280									
*01		813 N	813	-0-	-0-	-0-		41	1	772	2	N		-0-						-0-																																											
*02		728 N	654	-0-	-74	-0-		31	1	623	2	N		-0-						-0-																																											
*03		806 N	656	-0-	-150	-0-		34	1	622	2	N		-0-						-0-																																											
*04		780 N	599	-0-	-181	-0-		30	1	569	2	N		-0-						-0-																																											
05		713 N	675	-0-	-38	-0-		34	1	641	2	N		-0-						-0-																																											
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N		NO RPT						-0-																																											
BRUNI RANCH														WELL #: 67										RRCID -> 180187										COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH 11400										PERF.10400 - 10602									
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y		-0-						-0-																																											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																											
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y		-0-						-0-																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											
BRUNI RANCH														WELL #: 74										RRCID -> 180206										COMPL. DATE 11/02/2000										TOTAL DEPTH 11300										PERF.10544 - 10636									
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y		-0-						-0-																																											
*02		28 N	23	-0-	-5	-0-		1	1	22	2	Y		-0-						-0-																																											
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y		-0-						-0-																																											
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y		-0-						-0-																																											
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y		-0-						-0-																																											
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																																											

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
ELLIS				WELL #:		3	RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9408 - 9710			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST				WELL #:		10	RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10040 - 11512			
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		42	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	793	-0-	-355	-0-		37	1	755	2	N	1			1
								1	9							
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-		46	1	877	2	N	-0-			1
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-		48	1	886	2	N	-0-			1
05	868	N	861	-0-	-7	-0-		46	1	815	2	N	-0-			1
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT			1

HEIN MINERAL TRUST B				WELL #:		7	RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9756 - 9846			
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-		67	1	1595	2	N	-0-			1
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-		64	1	1300	2	N	-0-			1
03	1643	N	1485	-0-	-158	-0-		74	1	1411	2	N	-0-			1
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-		71	1	1316	2	N	-0-			1
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		86	1	1538	2	N	-0-			1
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT			1

BRUNI RANCH				WELL #:		71	RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8871 - 9440			
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		69	1	1647	2	N	-0-			35
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		61	1	1247	2	N	-0-			35
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		78	1	1477	2	N	-0-			35
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		70	1	1297	2	N	-0-			35
05	1054	N	808	-0-	-246	-0-		43	1	765	2	N	-0-			35
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT			35

LA PERLA				WELL #:		215	RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8160 - 9308			
*01	2697	N	2587	-0-	-110	-0-		130	1	2457	2	N	-0-			-0-
*02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-		108	1	2169	2	N	-0-			-0-
*03	2511	N	2469	-0-	-42	-0-		129	1	2340	2	N	-0-			-0-
*04	2490	N	2336	-0-	-154	-0-		118	1	2218	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2376	-0-	-135	-0-		119	1	2257	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #:		216	RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906			
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		94	1	1788	2	N	-0-			-0-
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		83	1	1660	2	N	-0-			-0-
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		100	1	1826	2	N	-0-			-0-
*04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-		92	1	1734	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-		95	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
BMT FNB				WELL #:		4	RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
*04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
LA PERLA				WELL #:		213	RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166	
*01	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	Y	-0-	-0-	
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-	
*03	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	-0-	
*04	240	N	149	-0-	-91	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-	
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-	-0-	
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:		83	RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484	
01	3100	N	2953	-0-	-147	-0-	119	1	2834	2	Y	-0-	1	
02	2578	X	2551	-0-	-27	-0-	120	1	2431	2	Y	-0-	1	
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	137	1	2612	2	Y	-0-	1	
04	2850	X	2446	-0-	-404	-0-	126	1	2320	2	Y	-0-	1	
05	2945	X	2175	-0-	-770	-0-	116	1	2059	2	Y	-0-	1	
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT	1	
BMT MARTIN A				WELL #:		10	RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664	
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	-0-	-0-	
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	N	-0-	-0-	
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	N	-0-	-0-	
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	N	-0-	-0-	
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	14	1	264	2	N	-0-	-0-	
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:		58	RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370	
*01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1 1	
*02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-	
*04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-	
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-	
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:		75	RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10762 - 10860	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BMT MARTIN B				WELL #:		13	RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9398 - 9562	
*01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-	-0-	
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-	-0-	
*03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	61	1	1105	2	Y	-0-	-0-	
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	-0-	-0-	
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-	-0-	
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ELLIS		WELL #:		4	RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9618 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1174	2	N	-0-		-0-
*02	1120 N	1107	-0-	-13	-0-	53	1	1054	2	N	-0-		-0-
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	2	N	-0-		-0-
*04	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	59	1	1099	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	61	1	1150	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-

MCASKILL				WELL #:	24	RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11224 - 11286	
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-		-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-		-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-		-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA				WELL #:	212	RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 9456 - 10060	
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-		-0-
*02	924 N	922	-0-	-2	-0-	44	1	878	2	N	-0-		-0-
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	-0-		-0-
*04	1050 N	940	-0-	-110	-0-	48	1	892	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	48	1	906	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-

BMT-MARTIN B				WELL #:	15	RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196	
*01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	84	RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11552 - 11748	
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	24	1	450	2	Y	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	19	1	346	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	90	RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945	
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	55	1	1314	2	Y	-0-	4 1	1
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1286	2	Y	-0-		1
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-		1
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	2	Y	-0-		1
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	Y	-0-		1
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		1

BRUNI RANCH				WELL #:	86	RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10595 - 10736	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//			50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
PUIG KING GAS UNIT			WELL #:			05			RRCID -> 181816			COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HEIN TRUST			WELL #:			11			RRCID -> 181823			COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10608 - 10806						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BMT - FNB			WELL #:			5			RRCID -> 182094			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000						
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	Y	-0-							-0-	
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-		10	1	196	2	Y	-0-							-0-	
*03	15	N	3	-0-	-12	-0-		3	2			Y	-0-							-0-	
*04	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-							-0-	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-							-0-	
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT							-0-	

DYE, J. D.			WELL #:			9			RRCID -> 182108			COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BRUNI RANCH			WELL #:			91			RRCID -> 182126			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552						
01	620	N	453	-0-	-167	-0-		18	1	435	2	Y	-0-							-0-	
02	504	N	447	-0-	-57	-0-		21	1	426	2	Y	-0-							-0-	
03	558	N	509	-0-	-49	-0-		25	1	484	2	Y	-0-							-0-	
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-		24	1	435	2	Y	-0-							-0-	
05	496	N	464	-0-	-32	-0-		25	1	439	2	Y	-0-							-0-	
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT							-0-	

F. LEAL			WELL #:			3			RRCID -> 182322			COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454						
*01	620	N	595	-0-	-25	-0-		30	1	565	2	Y	-0-							-0-	
*02	532	N	529	-0-	-3	-0-		25	1	504	2	Y	-0-							-0-	
*03	589	N	573	-0-	-16	-0-		30	1	543	2	Y	-0-							-0-	
*04	570	N	544	-0-	-26	-0-		28	1	516	2	Y	-0-							-0-	
05	589	N	571	-0-	-18	-0-		29	1	542	2	Y	-0-							-0-	
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT							-0-	

CANALES			WELL #:			22			RRCID -> 182718			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240						
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		87	1	1638	2	N	-0-							-0-	
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		74	1	1491	2	N	-0-							-0-	
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		89	1	1618	2	N	-0-							-0-	
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		82	1	1542	2	N	-0-							-0-	
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		86	1	1622	2	N	-0-							-0-	
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT							-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8361 - 8430	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9350 - 9498	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
F. LEAL		WELL #:		5	RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8832 - 9552	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8675 - 8853	
*01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	215	1	4072	2	N	-0-
*02	4032	X	3861	-0-	-171	-0-	183	1	3678	2	N	-0-
*03	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	224	1	4070	2	N	-0-
*04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	210	1	3940	2	N	-0-
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	218	1	4125	2	N	-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT		-0-
MCASKILL		WELL #:		25	RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10490 - 10938	
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-
*02	336	N	320	-0-	-16	-0-	15	1	305	2	N	-0-
*03	434	N	350	-0-	-84	-0-	18	1	332	2	N	-0-
*04	390	N	328	-0-	-62	-0-	17	1	311	2	N	-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		159ST	RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8598 - 9606	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		217	RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8039 - 8609	
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	N	-0-
*03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	86	1	1573	2	N	-0-
*04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	82	1	1542	2	N	-0-
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	82	1	1549	2	N	-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST B												CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 10												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 183437												CAPACITY			
COMPL. DATE 04/20/2001												TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	N	-0-				-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	N	1				1
						1	9								
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	N	-0-				1
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	N	-0-				1
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	42	1	752	2	N	-0-				1
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				1
BRUNI RANCH												WELL #: 85			
RRCID -> 183439												COMPL. DATE 06/26/2001			
TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10466 - 10586															
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	14	1	276	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	12	1	221	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
BMT MARTIN A												WELL #: 16			
RRCID -> 183442												COMPL. DATE 04/07/2001			
TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730															
*01	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-				-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-				-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH												WELL #: 80			
RRCID -> 183445												COMPL. DATE 05/04/2001			
TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10498 - 10590															
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	2	Y	-0-				-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-				-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-				-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH												WELL #: 77			
RRCID -> 183461												COMPL. DATE 04/19/2001			
TOTAL DEPTH 11887 PERF. 10034 - 10525															
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	23	1	541	2	Y	-0-				-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	2	Y	-0-				-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				-0-
LA PERLA												WELL #: 220			
RRCID -> 183468												COMPL. DATE 05/06/2001			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924															
*01	5425 X	5175	-0-	-250	-0-	260	1	4915	2	N	-0-				-0-
*02	4900 X	4609	-0-	-291	-0-	219	1	4390	2	N	-0-				-0-
*03	5425 X	5046	-0-	-379	-0-	263	1	4783	2	N	-0-				-0-
*04	5100 X	4625	-0-	-475	-0-	234	1	4391	2	N	-0-				-0-
05	5177 X	4908	-0-	-269	-0-	246	1	4662	2	N	-0-				-0-
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST										//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10758 - 10868					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	527	N	358	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	14	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	420	N	311	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	372	N	330	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	360	N	314	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	341	N	314	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	330	N	NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LA PERLA										WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9484 - 9774			
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	1209	N	1079	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	56	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	1080	N	1035	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	52	1	983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1116	N	1078	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1050	N	NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LA PERLA B2										WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8144 - 8224			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LA PERLA										WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8850 - 9396			
*01	434	N	409	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*02	392	N	365	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	403	N	394	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	390	N	367	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	403	N	379	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	390	N	NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRUNI RANCH										WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9346 - 9688			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRUNI RANCH										WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10810 - 11012			
01	682	N	636	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	713	N	406	-0-	-0-	-307	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	720	N	NO RPT	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA //CONT.// 386310 WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	3100 N	4185	-0-	1085	1753	169	1	4016	2	Y	-0-	3 1	-0-	
02	2800 N	4958	-0-	2158	3911	232	1	4726	2	Y	-0-		-0-	
03	8797 X	4886	-0-	-3911	-0-	244	1	4641	2	Y	1		1	
						1	9							
04	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	207	1	3818	2	Y	-0-		1	
05	4805 X	3167	-0-	-1638	-0-	169	1	2998	2	Y	-0-		1	
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		1	
BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931														
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-		-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226														
*01	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-	
*02	280 N	114	-0-	-166	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		-0-	
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-		-0-	
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-		-0-	
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706														
*01	682 X	401	-0-	-281	-0-	20	1	381	2	Y	-0-		-0-	
*02	762 X	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-		-0-	
*03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-		-0-	
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-		-0-	
05	837 X	33	-0-	-804	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-	
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		-0-	
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334														
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-		-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-		-0-	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-		-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106														
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-		-0-	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-		-0-	
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-		-0-	
*04	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	Y	-0-		-0-	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH				WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.10291 - 10956		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	46 1	1104 2	Y		1	4 1		1		
							1 9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49 1	989 2	Y		-0-			1		
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66 1	1252 2	Y		-0-			1		
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66 1	1216 2	Y		-0-			1		
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	61 1	1089 2	Y		-0-			1		
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y		NO RPT			1		
HEIN TRUST				WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10764 - 10856		
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N		-0-			-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MCMURREY, WM.				WELL #:		56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8878 - 9853		
*01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	149 1	2816 2	N		-0-			-0-		
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84 1	1689 2	N		-0-			-0-		
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	123 1	2242 2	N		-0-			-0-		
*04	3000	N	4011	-0-	1011	1011	203 1	3808 2	N		-0-			-0-		
05	3100	N	4173	-0-	1073	2084	209 1	3964 2	N		-0-			-0-		
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	974			N		NO RPT			-0-		
BRUNI RANCH				WELL #:		82	RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10834 - 11027		
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-		
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	Y		-0-			-0-		
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y		-0-			-0-		
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y		-0-			-0-		
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	3 1	56 2	Y		-0-			-0-		
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-		
BMT MARTIN A				WELL #:		18	RRCID ->	186733	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9100 - 9660		
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N		-0-			-0-		
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	N		-0-			-0-		
*03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6 1	108 2	N		-0-			-0-		
*04	150	N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	N		-0-			-0-		
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			-0-		
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-		
LA PERLA				WELL #:		225	RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9033 - 9193		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, J. D.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
						RRCID ->	186791	COMPL.	DATE	11/28/2001	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	7849 - 7859
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	155 N	57	-0-	-98	-0-		3 1	54 2	N	-0-			-0-		
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-		
*03	186 N	110	-0-	-76	-0-		6 1	104 2	N	-0-			-0-		
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		8 1	141 2	N	-0-			-0-		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	N	-0-			-0-		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-		

LA PERLA				WELL #:	223	RRCID ->	186792	COMPL.	DATE	10/27/2001	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.	9414 - 9573
*01	1085 N	259	-0-	-826	-0-		13 1	246 2	N	-0-			-0-		
*02	168 N	77	-0-	-91	-0-		4 1	73 2	N	-0-			-0-		
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-		20 1	355 2	N	-0-			-0-		
*04	240 N	1	-0-	-239	-0-		1 2		N	-0-			-0-		
05	93 N	2	-0-	-91	-0-		2 2		N	-0-			-0-		
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRUNI RANCH				WELL #:	43	RRCID ->	186879	COMPL.	DATE	12/07/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		9 1	224 2	Y	-0-			-0-		
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		10 1	208 2	Y	-0-			-0-		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11 1	213 2	Y	-0-			-0-		
04	240 N	208	-0-	-32	-0-		11 1	197 2	Y	-0-			-0-		
05	248 N	174	-0-	-74	-0-		9 1	165 2	Y	-0-			-0-		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BRUNI RANCH				WELL #:	92	RRCID ->	187268	COMPL.	DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129
*01	868 N	776	-0-	-92	-0-		39 1	737 2	Y	-0-	4 1		-0-		
*02	840 N	666	-0-	-174	-0-		32 1	634 2	Y	-0-			-0-		
*03	837 N	673	-0-	-164	-0-		35 1	637 2	Y	1			1		
							1 9								
*04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		69 1	1300 2	Y	-0-			1		
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-		45 1	856 2	Y	-0-			1		
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			1		

BRUNI RANCH				WELL #:	89	RRCID ->	187277	COMPL.	DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958
01	62 N	40	-0-	-22	-0-		2 1	38 2	Y	-0-			-0-		
02	84 N	4	-0-	-80	-0-		4 2		Y	-0-			-0-		
03	62 N	43	-0-	-19	-0-		2 1	41 2	Y	-0-			-0-		
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		1 1	24 2	Y	-0-			-0-		
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DYE, J. D.				WELL #:	10	RRCID ->	187474	COMPL.	DATE	12/07/2001	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	8170 - 8240
*01	4960 X	4740	-0-	-220	-0-		238 1	4502 2	N	-0-			-0-		
*02	4480 X	3363	-0-	-1117	-0-		160 1	3203 2	N	-0-			-0-		
*03	4929 X	4568	-0-	-361	-0-		238 1	4330 2	N	-0-			-0-		
*04	4770 X	4275	-0-	-495	-0-		216 1	4059 2	N	-0-			-0-		
05	4743 X	4438	-0-	-305	-0-		223 1	4215 2	N	-0-			-0-		
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				N	NO RPT			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//			50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
HEIN TRUST			WELL #:			16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.10434	- 10903
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST			WELL #:			14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	11417	PERF. 9202	- 10886
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-			-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-			-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	N	-0-			-0-
05		155 N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #:			222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8932	- 9416
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES			WELL #:			23	RRCID ->	188139	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10141	- 10665
*01		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	71	1	1340	2	N	-0-			-0-
*02		1316 N	1247	-0-	-69	-0-	59	1	1188	2	N	-0-			-0-
*03		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	71	1	1294	2	N	-0-			-0-
*04		1380 N	1328	-0-	-52	-0-	67	1	1261	2	N	-0-			-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:			36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.10745	- 10760
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:			78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11039	- 11075
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.			WELL #:			57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL	DEPTH	9505	PERF. 9142	- 9384
*01		1364 N	1106	-0-	-258	-0-	56	1	1050	2	N	-0-			-0-
*02		1176 N	1089	-0-	-87	-0-	52	1	1037	2	N	-0-			-0-
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	64	1	1166	2	N	-0-			-0-
*04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	58	1	1105	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
LA PERLA				WELL #:		228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8700 - 9124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-		-0-				
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-		-0-				
*03	1147 N	897	-0-	-250	-0-	47	1	850	2	N	-0-		-0-				
*04	1110 N	955	-0-	-155	-0-	48	1	907	2	N	-0-		-0-				
05	1116 N	958	-0-	-158	-0-	48	1	910	2	N	-0-		-0-				
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-				
BRUNI RANCH				WELL #:		88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10628 - 10710			
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-		-0-				
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	-0-		-0-				
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	Y	-0-		-0-				
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-		-0-				
05	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-		-0-				
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT			-0-				
BRUNI RANCH				WELL #:		87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10281 - 11032			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-		-0-				
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-		-0-				
03	372 N	215	-0-	-157	-0-	11	1	204	2	Y	-0-		-0-				
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	Y	-0-		-0-				
05	496 N	213	-0-	-283	-0-	11	1	202	2	Y	-0-		-0-				
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-				
LA PERLA				WELL #:		230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8744 - 8902			
*01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	118	1	2239	2	N	-0-		-0-				
*02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	100	1	1998	2	N	-0-		-0-				
*03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	109	1	1984	2	N	-0-		-0-				
*04	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	92	1	1732	2	N	-0-		-0-				
05	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	90	1	1710	2	N	-0-		-0-				
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			-0-				
LA PERLA				WELL #:		232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8170 - 8931			
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-		-0-				
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-		-0-				
*03	744 N	666	-0-	-78	-0-	35	1	631	2	N	-0-		-0-				
*04	720 N	604	-0-	-116	-0-	31	1	573	2	N	-0-		-0-				
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	34	1	642	2	N	-0-		-0-				
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-				
CANALES				WELL #:		24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250			
*01	4836 X	4682	-0-	-154	-0-	235	1	4447	2	N	-0-		2				
*02	4340 X	3843	-0-	-497	-0-	182	1	3660	2	N	-0-	1	3				
						1	9										
*03	4743 X	4331	-0-	-412	-0-	226	1	4105	2	N	-0-		3				
*04	4530 X	4277	-0-	-253	-0-	217	1	4060	2	N	-0-		3				
05	4681 X	3719	-0-	-962	-0-	187	1	3532	2	N	-0-		3				
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			3				

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LA PERLA				WELL #:	231	RRCID ->	190024	COMPL.	DATE 07/03/2002	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8141 -	8558	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-				-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-				-0-
*03	899 N	889	-0-	-10	-0-	-0-	46	1	843	2	N	-0-				-0-
*04	900 N	851	-0-	-49	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-				-0-
05	930 N	871	-0-	-59	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-				-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA				WELL #:	234	RRCID ->	190616	COMPL.	DATE 08/02/2002	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	8268 -	9170	
*01	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	-0-	156	1	2942	2	Y	-0-				1
*02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	-0-	134	1	2688	2	Y	1				2
							1	9								
*03	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	-0-	159	1	2887	2	Y	-0-				2
*04	3030 X	2942	-0-	-88	-0-	-0-	149	1	2793	2	Y	-0-				2
05	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	-0-	146	1	2766	2	Y	-0-				2
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
LA PERLA				WELL #:	233	RRCID ->	190648	COMPL.	DATE 08/06/2002	TOTAL	DEPTH	9067	PERF.	8042 -	8580	
*01	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	-0-	136	1	2565	2	N	-0-				-0-
*02	2912 X	2128	-0-	-784	-0-	-0-	101	1	2027	2	N	-0-				-0-
*03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3213	2	N	-0-				-0-
*04	2940 X	2636	-0-	-304	-0-	-0-	133	1	2503	2	N	-0-				-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2571	2	N	-0-				-0-
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DYE, J.D.				WELL #:	12	RRCID ->	191696	COMPL.	DATE 10/03/2002	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7936 -	8490	
*01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-				-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-				-0-
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	2	N	-0-				-0-
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	N	-0-				-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	N	-0-				-0-
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEIN TRUST				WELL #:	15	RRCID ->	191861	COMPL.	DATE 10/16/2002	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.	10104 -	11090	
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-				-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-				-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-				-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	N	-0-				-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-				-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA				WELL #:	236	RRCID ->	192348	COMPL.	DATE 11/07/2002	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	9111 -	9628	
*01	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	-0-	275	1	5199	2	N	-0-				-0-
*02	5040 X	4714	-0-	-326	-0-	-0-	224	1	4490	2	N	-0-				-0-
*03	5580 X	5548	-0-	-32	-0-	-0-	289	1	5259	2	N	-0-				-0-
*04	5310 X	5188	-0-	-122	-0-	-0-	263	1	4925	2	N	-0-				-0-
05	5487 X	5415	-0-	-72	-0-	-0-	272	1	5143	2	N	-0-				-0-
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		237	RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8686	- 9611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	992 N	967	-0-	-25	-0-	49	1	918	2	Y	-0-		-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	1		1
						1	9						
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-		1
*04	930 N	923	-0-	-7	-0-	47	1	876	2	Y	-0-		1
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-		1
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		1
LA PERLA		WELL #:		235	RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH	9748	PERF. 8648	- 9464	
*01	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-		1
*02	1008 N	863	-0-	-145	-0-	41	1	822	2	Y	-0-		1
*03	1085 N	849	-0-	-236	-0-	44	1	805	2	Y	-0-		1
*04	1020 N	804	-0-	-216	-0-	41	1	763	2	Y	-0-		1
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	41	1	770	2	Y	-0-		1
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		1
SPEAR, IRENE L.		WELL #:		4	RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8835	- 9434	
*01	341 N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-
*02	308 N	257	-0-	-51	-0-	12	1	245	2	N	-0-		-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-		-0-
*04	300 N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		229	RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8853	- 8900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LA PERLA		WELL #:		238	RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8170	- 9013	
*01	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	80	1	1509	2	N	-0-		-0-
*02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	68	1	1356	2	N	-0-		-0-
*03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	2	N	-0-		-0-
*04	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	75	1	1405	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	77	1	1459	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #:		242	RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8336	- 8378	
*01	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-		-0-
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	64	1	1284	2	N	-0-		-0-
*03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	76	1	1388	2	N	-0-		-0-
*04	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	70	1	1317	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	73	1	1381	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	195177	COMPL.	DATE	04/10/2003	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8360	-	8995	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-	
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-	
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-	
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-	
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-	
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
HEIN TRUST					WELL #:	18	RRCID ->	195270	COMPL.	DATE	05/12/2003	TOTAL	DEPTH	11625	PERF.	11190	-	11210
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-	
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-	
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-	
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-	
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-	
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRUNI RANCH					WELL #:	101	RRCID ->	195783	COMPL.	DATE	06/01/2003	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	10530	-	11323
01	5288	X	2973	-0-	-2315	-0-	120	1	2853	2	Y	-0-	4	1			1	
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	114	1	2327	2	Y	-0-					1	
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	122	1	2325	2	Y	-0-					1	
04	2760	X	2162	-0-	-598	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-					1	
05	2852	X	1950	-0-	-902	-0-	104	1	1846	2	Y	-0-					1	
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					1	
MARTINEZ, E. T.					WELL #:	8	RRCID ->	196843	COMPL.	DATE	08/17/2003	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8002	-	8012
*01	899	N	897	-0-	-2	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-	
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	-0-					-0-	
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-	
*04	870	N	782	-0-	-88	-0-	40	1	742	2	N	-0-					-0-	
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	38	1	711	2	N	-0-					-0-	
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-	
LA PERLA B2					WELL #:	21	RRCID ->	196859	COMPL.	DATE	07/29/2003	TOTAL	DEPTH	9454	PERF.	8963	-	9130
*01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					1	
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					1	
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1106	2	N	-0-					1	
*04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					1	
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					1	
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1	
BMT-FNB					WELL #:	6	RRCID ->	197582	COMPL.	DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9496	-	9728
*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-	
*02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-	
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-	
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRUNI RANCH					WELL #:	102	RRCID ->	198908	COMPL.	DATE	10/17/2003	TOTAL	DEPTH	11574	PERF.	11168	-	11250
*01	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-	7	1			1	
*02	1596	N	1309	-0-	-287	-0-	62	1	1247	2	Y	-0-					1	
*03	1426	N	943	-0-	-483	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					1	
*04	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					1	
05	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	60	1	1135	2	Y	-0-					1	
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LA PERLA B1				WELL #:	19	RRCID ->	198929	COMPL.	DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH	9428	PERF.	7958 - 8040
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	314	2	N	-0-			-0-
*02	336	N	282	-0-	-54	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-			-0-
*04	330	N	234	-0-	-96	-0-	12	1	222	2	N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM				WELL #:	59	RRCID ->	198931	COMPL.	DATE	10/23/2003	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	9608 - 9976
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-			-0-
*02	588	N	413	-0-	-175	-0-	20	1	393	2	N	-0-			-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-			-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	N	-0-			-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #:	243	RRCID ->	199588	COMPL.	DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	8532 - 9632
*01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	78	1	1471	2	N	-0-			-0-
*02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	67	1	1340	2	N	-0-			-0-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	N	-0-			-0-
*04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	75	1	1403	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.				WELL #:	62	RRCID ->	199624	COMPL.	DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.	9843 - 9936
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	103	RRCID ->	199944	COMPL.	DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	11244 - 11360
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	Y	-0-	3	1	-0-
*02	1876	N	1353	-0-	-523	-0-	64	1	1289	2	Y	-0-			-0-
*03	2046	N	1373	-0-	-673	-0-	71	1	1301	2	Y	1			1
							1	9							
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2068	2	Y	-0-	1	6	-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	110	1	2079	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	202145	COMPL.	DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA														CNTY: ZAPATA						
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 244														NON-ASSOCIATED						
CAPACITY														COMPL. DATE 04/24/2004						
TOTAL DEPTH 10064														PERF. 9357 - 9881						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-			54	1	1021	2	N		-0-					-0-
*02	1008	N	995	-0-	-13	-0-			47	1	948	2	N		-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-			57	1	1030	2	N		-0-					-0-
*04	1050	N	885	-0-	-165	-0-			45	1	840	2	N		-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-			45	1	860	2	N		-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							N		NO RPT					-0-
LA PERLA														WELL #: 247						
RRCID -> 203604														COMPL. DATE 04/12/2004						
TOTAL DEPTH 10053														PERF. 9023 - 9635						
*01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-			68	1	1282	2	N		-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-			60	1	1200	2	N		-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-			71	1	1294	2	N		-0-					-0-
*04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-			65	1	1220	2	N		-0-					-0-
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-			66	1	1259	2	N		-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							N		NO RPT					-0-
LA PERLA														WELL #: 246						
RRCID -> 204204														COMPL. DATE 05/18/2004						
TOTAL DEPTH 9600														PERF. 8856 - 9005						
*01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-			60	1	1136	2	N		-0-					-0-
*02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-			51	1	1016	2	N		-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-			64	1	1161	2	N		-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-			61	1	1135	2	N		-0-					-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-			58	1	1092	2	N		-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-							N		NO RPT					-0-
LA PERLA														WELL #: 249						
RRCID -> 204405														COMPL. DATE 06/26/2004						
TOTAL DEPTH 9916														PERF. 9446 - 9502						
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-			4	1	71	2	Y		-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	2	Y		-0-					-0-
*03	93	N	33	-0-	-60	-0-			2	1	31	2	Y		-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	2	Y		-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-			3	1	63	2	Y		-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y		NO RPT					-0-
LA PERLA														WELL #: 248						
RRCID -> 204592														COMPL. DATE 06/24/2004						
TOTAL DEPTH 9940														PERF. 9088 - 9624						
*01	2015	N	1792	-0-	-223	-0-			90	1	1702	2	Y		-0-					1
*02	1708	N	1692	-0-	-16	-0-			80	1	1611	2	Y		1					2
									1	9										
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-			97	1	1771	2	Y		-0-					2
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-			91	1	1708	2	Y		-0-					2
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-			90	1	1699	2	Y		-0-					2
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-							Y		NO RPT					2
MARTINEZ, MERCURIO G.U.														WELL #: 5						
RRCID -> 207004														COMPL. DATE 12/08/2004						
TOTAL DEPTH 7350														PERF. 7115 - 7125						
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-			27	1	1070	2	Y		-0-					1
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-			18	1	969	2	Y		-0-					1
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-			19	1	1051	2	Y		-0-					1
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-			24	1	932	2	Y		-0-					1
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			23	1	1249	2	Y		-0-					1
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							Y		NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	208266	COMPL.	DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7156 - 7166	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			44 1	1290	2	N	-0-			142
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			28 1	1073	2	N	-0-			142
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			38 1	1428	2	N	3			145
									3 9							
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			38 1	1389	2	N	-0-			145
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			28 1	1217	2	N	-0-	145 1		-0-
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT			-0-
LA PERLA				WELL #:	250	RRCID ->	208275	COMPL.	DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	7686 - 8994	
*01		203 N	203	-0-	-0-	-0-			10 1	193	2	N	-0-			-0-
*02		196 N	180	-0-	-16	-0-			9 1	171	2	N	-0-			-0-
*03		217 N	208	-0-	-9	-0-			11 1	197	2	N	-0-			-0-
*04		210 N	203	-0-	-7	-0-			10 1	193	2	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-			10 1	187	2	N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-
MCASKILL				WELL #:	1	RRCID ->	209478	COMPL.	DATE	07/04/2004	TOTAL	DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418	
*01		310 N	233	-0-	-77	-0-			12 1	221	2	N	-0-			-0-
*02		280 N	170	-0-	-110	-0-			8 1	162	2	N	-0-			-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-			12 1	219	2	N	-0-			-0-
*04		240 N	211	-0-	-29	-0-			11 1	200	2	N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-			10 1	191	2	N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTIN, J.C.				WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL.	DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	9892 - 9976	
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-			5 1	88	2	N	-0-			-0-
*02		84 N	51	-0-	-33	-0-			2 1	49	2	N	-0-			-0-
*03		155 N	130	-0-	-25	-0-			7 1	123	2	N	-0-			-0-
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-			6 1	118	2	N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-			5 1	97	2	N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-
CANALES				WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL.	DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106	
*01		2852 N	2529	-0-	-323	-0-			127 1	2402	2	N	-0-			1
*02		2464 N	2179	-0-	-285	-0-			103 1	2075	2	N	1			2
									1 9							
*03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-			136 1	2478	2	N	-0-			2
*04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-			130 1	2433	2	N	-0-			2
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-			129 1	2446	2	N	-0-			2
06		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT			2
MARTIN, J.C.				WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL.	DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	8684 - 9540	
*01		1705 N	1601	-0-	-104	-0-			80 1	1521	2	N	-0-			1
*02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			71 1	1424	2	N	-0-			1
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			82 1	1501	2	N	-0-			1
*04		1560 N	1509	-0-	-51	-0-			76 1	1433	2	N	-0-			1
05		1643 N	1634	-0-	-9	-0-			82 1	1552	2	N	-0-			1
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VELA, J.M.		WELL #:		15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8122 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1333 N	966	-0-	-367	-0-		47 1	919 2	Y		-0-			-0-
*02	980 N	979	-0-	-1	-0-		46 1	933 2	Y		-0-			-0-
*03	961 N	830	-0-	-131	-0-		43 1	787 2	Y		-0-			-0-
*04	930 N	914	-0-	-16	-0-		46 1	868 2	Y		-0-			-0-
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-		48 1	910 2	Y		-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y		NO RPT			-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	105	RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.11308 - 11408		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
MCASKILL				WELL #:	31	RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.10784 - 10806		
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-		47 1	887 2	Y		-0-			-0-
*02	812 N	773	-0-	-39	-0-		37 1	736 2	Y		-0-			-0-
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		51 1	927 2	Y		-0-			-0-
*04	840 N	626	-0-	-214	-0-		32 1	594 2	Y		-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-		45 1	848 2	Y		-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y		NO RPT			-0-
MCASKILL TR5				WELL #:	33	RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811		
*01	186 N	168	-0-	-18	-0-		8 1	160 2	N		-0-			-0-
*02	168 N	150	-0-	-18	-0-		7 1	143 2	N		-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		8 1	149 2	N		-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		8 1	145 2	N		-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-		8 1	155 2	N		-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N		NO RPT			-0-
MCASKILL TR5				WELL #:	34	RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447		
*01	2728 X	2662	-0-	-66	-0-		134 1	2528 2	N		-0-			-0-
*02	2380 X	2247	-0-	-133	-0-		107 1	2140 2	N		-0-			-0-
*03	2635 X	2488	-0-	-147	-0-		130 1	2358 2	N		-0-			-0-
*04	2580 N	1947	-0-	-633	-0-		99 1	1848 2	N		-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		133 1	2518 2	N		-0-			-0-
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N		NO RPT			-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	106	RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798		
*01	2511 N	2311	-0-	-200	-0-		116 1	2195 2	Y		-0-	9	1	1
*02	2156 N	1962	-0-	-194	-0-		93 1	1869 2	Y		-0-			1
*03	2325 N	2196	-0-	-129	-0-		114 1	2081 2	Y		1			2
							1 9							
*04	2250 N	2029	-0-	-221	-0-		103 1	1926 2	Y		-0-	1	6	1
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		110 1	2074 2	Y		-0-			1
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y		NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCASKILL TR7												//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122												CNTY: ZAPATA		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
*01		2449 N	2212	-0-	-237	-0-			111 1	2101 2	Y	-0-							-0-							
*02		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-			119 1	2387 2	Y	-0-							-0-							
*03		1674 N	1604	-0-	-70	-0-			84 1	1520 2	Y	-0-							-0-							
*04		2130 N	1822	-0-	-308	-0-			92 1	1730 2	Y	-0-							-0-							
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-			113 1	2143 2	Y	-0-							-0-							
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT							-0-							
VIDAURRI, R. ETAL												WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400														
*01		1488 N	1433	-0-	-55	-0-			69 1	1354 2	N	9							15							
									10 9																	
*02		1372 N	1135	-0-	-237	-0-			54 1	1081 2	N	-0-	13	1					2							
*03		1426 N	1190	-0-	-236	-0-			62 1	1128 2	N	-0-							2							
*04		1380 N	1016	-0-	-364	-0-			51 1	965 2	N	-0-							2							
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			78 1	1483 2	N	-0-							2							
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT							2							
BRUNI MINERAL TRUST "B"												WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
VIDAURRI, R. ETAL												WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828														
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-			24 1	483 2	N	-0-							-0-							
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-			22 1	438 2	N	7							7							
									8 9																	
*03		527 N	487	-0-	-40	-0-			25 1	462 2	N	-0-							7							
*04		536 N	536	-0-	-0-	-0-			27 1	508 2	N	1							8							
									1 9																	
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-			28 1	525 2	N	1							9							
									1 9																	
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT							9							
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3												WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918														
*01		5270 X	4727	-0-	-543	-0-			228 1	4499 2	N	-0-							-0-							
*02		4760 X	4270	-0-	-490	-0-			203 1	4067 2	N	-0-							-0-							
*03		5270 X	4833	-0-	-437	-0-			252 1	4581 2	N	-0-							-0-							
*04		4980 X	4619	-0-	-361	-0-			234 1	4385 2	N	-0-							-0-							
05		5022 X	4778	-0-	-244	-0-			240 1	4538 2	N	-0-							-0-							
06		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT							-0-							
BRUNI RANCH												WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246														
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1	10 2	Y	-0-	1	1					-0-							
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2		Y	-0-							-0-							
*03		3 N	1	-0-	-2	-0-			1 2		Y	-0-							-0-							
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-							-0-							
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-							-0-							
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT							-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
LA PERLA A1				WELL #:		10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL	DEPTH	10290	PERF. 9133 - 9314		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-			-0-	
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-	
*03		310 N	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-	
*04		240 N	183	-0-	-57	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-	
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-	
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-	
VIDAURRI MARTINEZ G.U.																
				WELL #:	1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7550 - 8303			
*01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	N	-0-			-0-	
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	-0-			-0-	
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	N	-0-			-0-	
*04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	2	N	-0-			-0-	
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	82	1	1560	2	N	-0-			-0-	
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCASKILL TR4																
				WELL #:	37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	11858	PERF. 10694 - 10776			
*01		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-			-0-	
*02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	100	1	2000	2	Y	-0-			-0-	
*03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	121	1	2196	2	Y	-0-			-0-	
*04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-			-0-	
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	2	Y	-0-			-0-	
06		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRUNI RANCH																
				WELL #:	109	RRCID ->	237169	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL	DEPTH	10996	PERF. 9728 - 10635			
01		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	104	1	2466	2	N	-0-			1	
02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2202	2	N	-0-			2	
							1	9								
03		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	114	1	2170	2	N	-0-			2	
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	119	1	2192	2	N	-0-			2	
05		2356 N	2019	-0-	-337	-0-	107	1	1912	2	N	-0-			2	
06		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			2	
MCASKILL TR8																
				WELL #:	38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL	DEPTH	12247	PERF. 10702 - 11301			
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-	
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-			-0-	
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-	
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-	
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-	
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VIDAURRI, R.																
				WELL #:	35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	9091	PERF. 8082 - 8092			
*12		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2803	2	N	23			158	
							25	9								
*01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	148	1	2923	2	N	-0-			158	
*02		2800 X	2683	-0-	-117	-0-	126	1	2528	2	N	26	70	1	114	
							29	9								
*03		3100 X	2479	-0-	-621	-0-	129	1	2343	2	N	6			120	
							7	9								
*04		3000 X	2582	-0-	-418	-0-	130	1	2434	2	N	16	54	1	82	
							18	9								
05		3069 X	2678	-0-	-391	-0-	133	1	2525	2	N	18			100	
							20	9								
06		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			100	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL												//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814												CNTY: ZAPATA			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
*12		3751 X	3567	-0-	-184	-0-			176 1	3391 2	N	-0-							-0-								
*01		3720 X	3354	-0-	-366	-0-			162 1	3192 2	N	-0-							-0-								
*02		3360 X	2994	-0-	-366	-0-			142 1	2852 2	N	-0-							-0-								
*03		3627 X	3468	-0-	-159	-0-			181 1	3287 2	N	-0-							-0-								
*04		3510 X	3426	-0-	-84	-0-			173 1	3253 2	N	-0-							-0-								
05		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-			219 1	4139 2	N	-0-							-0-								
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT							-0-								
MCCANN, C.L.																				WELL #: RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5								
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5								
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							5								
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019																											
VIDAURRI, R.																				WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573							
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-							2								
*02		6 N	1	-0-	-5	-0-			1 2		N	-0-							2								
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-			1 2	3 9	N	3	4 1						1								
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-			3 2	1 9	N	1							2								
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-							2								
06		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT							2								
MARTIN, J. C.																				WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
LA PERLA																				WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102							
*01		1674 N	1647	-0-	-27	-0-			83 1	1564 2	N	-0-							-0-								
*02		1428 N	1404	-0-	-24	-0-			67 1	1337 2	N	-0-							-0-								
*03		1612 N	1605	-0-	-7	-0-			84 1	1521 2	N	-0-							-0-								
*04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-			90 1	1681 2	N	-0-							-0-								
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			91 1	1730 2	N	-0-							-0-								
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT							-0-								
VELA, J. M.																				WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LA PERLA			WELL #: 261			RRCID -> 259590			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	465 N	386	-0-	-79	-0-	19	1	367	2	N	-0-			-0-
*02	420 N	351	-0-	-69	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
*03	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
*04	360 N	292	-0-	-68	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R.			WELL #: 38			RRCID -> 260531			COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896		
*12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	2	N	-0-			-0-
*01	2728 N	2322	-0-	-406	-0-	112	1	2210	2	N	-0-			-0-
*02	2380 N	2203	-0-	-177	-0-	105	1	2098	2	N	-0-			-0-
*03	2573 N	2452	-0-	-121	-0-	128	1	2324	2	N	-0-			-0-
*04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	123	1	2304	2	N	-0-			-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	125	1	2373	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R.			WELL #: 40			RRCID -> 261679			COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622		
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			2
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			2
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1			2
						1	9							
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			2
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			2

VIDAURRI, R.			WELL #: 37			RRCID -> 263277			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #: 258			RRCID -> 266975			COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992		
*01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	213	1	4022	2	N	-0-			-0-
*02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	2	N	-0-			-0-
*03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	206	1	3752	2	N	-0-			-0-
*04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	172	1	3224	2	N	-0-			-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	169	1	3194	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.			WELL #: 65			RRCID -> 294491			COMPL. DATE 08/12/2022			TOTAL DEPTH 10069 PERF. 10036 - 10121		
*01	558 X	224	-0-	-334	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
*02	336 X	5	-0-	-331	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*03	248 X	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	2	N	-0-			-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MCMURREY, WM.		WELL #:		66	RRCID -> 294969		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MARTINEZ, R					WELL #:		2	RRCID -> 295157		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 6299 - 8780				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.					480181													
L & P					WELL #:			RRCID -> 155907		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 8586				
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017																		

PALEO OIL COMPANY LLC					635131													
MECOM, J. W.					WELL #:		96	RRCID -> 172592		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 9188 - 9770				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MECOM, J. W.					WELL #:		94	RRCID -> 173202		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT M-99142					WELL #:		1	RRCID -> 173218		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8354 - 9384				
01	651 N	462	-0-	-189	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-	
02	448 N	272	-0-	-176	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-	
03	558 N	470	-0-	-88	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-	
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-	
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131															
MECOM, J. W.		WELL #:		107		RRCID -> 181504		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 6760 - 6770							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		73		RRCID -> 261465		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A							
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.		WELL #:		71		RRCID -> 261855		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A							
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491		RRCID -> 219528		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9640 - 11324							
MARSHALL				1															
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927		RRCID -> 126689		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9604 - 9610							
WHITE				1															
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHITE		WELL #:		1B		RRCID -> 176326		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 8670 - 9710							
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY							N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) SILVER FOX OIL & GAS LLC WHITE				//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA //CONT.// 781927 WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470						N	NO RPT					-0-	
TEAL ENERGY USA, INC. KATHLEEN MARIE				840852 WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685															
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA PERLA (WILCOX, FIRST) ARETE OPERATING COMPANY, LLC HEIN, A.O.				50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA 029657 WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48		48	2				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	18	-0-	18	66		18	2				Y	-0-					-0-	
04	66 R	-0-	-0-	-66	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) ARETE OPERATING COMPANY, LLC MCCANN, CATALINA L.				50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA 029657 WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY KING, AL DR.				50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958															
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		73	1	1389	2	N	-0-						-0-	
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		63	1	1262	2	N	-0-						-0-	
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		73	1	1329	2	N	-0-						-0-	
*04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-		67	1	1254	2	N	-0-						-0-	
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-		69	1	1300	2	N	-0-						-0-	
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT						-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL																	
//CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-			29			
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	Y	9	29	1	9			
						10	9										
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	Y	1	9	1	1			
						1	9										
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-			1			
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-			1			
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1			
VELA, J.M.														WELL #: 18	RRCID -> 256235	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-			
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-			
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-			
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-			
LA PERLA														WELL #: 102	RRCID -> 289084	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-			
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-			
*03	186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-			
*04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-			
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-			
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-			
LA PERLA														WELL #: 127	RRCID -> 289135	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744
*01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-			
*02	112 N	29	-0-	-83	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-			
*03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-			
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-			
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 289227	COMPL. DATE 05/29/2016	TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			9			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
VELA, J.M.														WELL #: 7	RRCID -> 289291	COMPL. DATE 06/11/2016	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-			
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-			
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-			
*04	330 N	274	-0-	-56	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-			
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	2	N	-0-			-0-			
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-			

LA PERLA (WILCOX 6800)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT															
WELL #: 2										RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			
												TOTAL DEPTH 8850			
												PERF. 5843 - 5861			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
MARTINEZ, ANTONIO ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 289507			
												COMPL. DATE 10/24/2016			
												TOTAL DEPTH 8850			
												PERF. 5850 - 5890			
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	N	-0-			19
*02	532	N	194	-0-	-338	-0-	9	1	185	2	N	-0-			19
*03	3100	N	4374	-0-	1274	1274	228	1	4146	2	N	-0-			19
*04	3000	N	7056	-0-	4056	5330	356	1	6672	2	N	25			44
05	3100	N	6936	-0-	3836	9166	28	9							
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	8536	348	1	6588	2	N	-0-	44	1	-0-
											NO RPT				-0-
CATALINA L. MCCANN										WELL #: 3		RRCID -> 289583			
												COMPL. DATE 06/07/2019			
												TOTAL DEPTH 9500			
												PERF. 6530 - 6610			
*01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA										WELL #: 185		RRCID -> 289606			
												COMPL. DATE 09/24/2018			
												TOTAL DEPTH 9751			
												PERF. 6130 - 6162			
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ, E.T.										WELL #: 4		RRCID -> 289708			
												COMPL. DATE 10/16/2016			
												TOTAL DEPTH 8737			
												PERF. 5805 - 5833			
*01	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	139	1	2626	2	Y	-0-			25
*02	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	113	1	2276	2	Y	36			61
							40	9							
*03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	137	1	2501	2	Y	6			67
							7	9							
*04	2670	N	2496	-0-	-174	-0-	126	1	2355	2	Y	14			81
							15	9							
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	143	1	2700	2	Y	1	63	1	19
							1	9							
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			19

LA PERLA (WILCOX 6800)														CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
CHARLES, ALEXANDER																							
//CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
*01	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	183	1	3607	2	N	-0-		65										
*02	3528 X	3396	-0-	-132	-0-	161	1	3235	2	N	-0-		65										
*03	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	190	1	3458	2	N	1		66										
						1	9																
*04	3660 X	3530	-0-	-130	-0-	179	1	3351	2	N	-0-		66										
05	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	184	1	3492	2	N	-0-	66 1	-0-										
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT			-0-										
BENAVIDES, B.R.														WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912									
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-		-0-										
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-		-0-										
*03	279 N	126	-0-	-153	-0-	7	1	119	2	N	-0-		-0-										
*04	450 N	303	-0-	-147	-0-	15	1	288	2	N	-0-		-0-										
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	18	1	349	2	N	-0-		-0-										
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-										
L & P														WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230									
*01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	152	1	2873	2	N	-0-		-0-										
*02	3052 X	2357	-0-	-695	-0-	112	1	2245	2	N	-0-		-0-										
*03	3379 X	2504	-0-	-875	-0-	130	1	2374	2	N	-0-		-0-										
*04	3060 X	2402	-0-	-658	-0-	122	1	2280	2	N	-0-		-0-										
05	3038 X	2417	-0-	-621	-0-	121	1	2296	2	N	-0-		-0-										
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-										
VIDAURRI, R. ET AL														WELL #: 15 RRCID -> 293116 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314									
*01	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	89	1	1764	2	N	-0-		2										
*02	1792 N	1688	-0-	-104	-0-	80	1	1608	2	N	-0-		2										
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	100	1	1819	2	N	3	4 1	1										
						3	9																
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	2	N	1		2										
						1	9																
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	N	-0-		2										
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			2										
PUIG KING GAS UNIT														WELL #: 05 RRCID -> 293291 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512									
*01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	135	1	2555	2	N	-0-		-0-										
*02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	N	-0-		-0-										
*03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	N	-0-		-0-										
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	118	1	2212	2	N	-0-		-0-										
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	N	-0-		-0-										
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-										
RANCHO NUEVO														WELL #: 1 RRCID -> 293310 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951									
*01	2573 X	2446	-0-	-127	-0-	123	1	2320	2	N	3		38										
						3	9																
*02	2324 X	2253	-0-	-71	-0-	107	1	2146	2	N	-0-		38										
*03	2573 X	2395	-0-	-178	-0-	125	1	2270	2	N	-0-		38										
*04	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	118	1	2205	2	N	-0-		38										
05	2511 N	2374	-0-	-137	-0-	119	1	2255	2	N	-0-		38										
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			38										

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, R													//CONT.// 50925 860 386310 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
													RRCID -> 295155				COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
LA PERLA (1800) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "A"													50925 910 386310 WELL #: 5 C				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
													RRCID -> 124840				COMPL. DATE 07/17/1987				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													50932 685 386310 WELL #: 114				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
													RRCID -> 164238				COMPL. DATE 08/09/1997				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
LA PERLA						WELL #: 250				RRCID -> 208706				COMPL. DATE 12/21/2004				TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694										
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
LA PERLA						WELL #: 138				RRCID -> 289592				COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180										
*01	430	N	430	-0-		-0-		-0-		22	1	408	2	N	-0-					-0-								
*02	112	N	49	-0-	-63	-0-		-0-		2	1	47	2	N	-0-					-0-								
*03	124	N	51	-0-	-73	-0-		-0-		3	1	48	2	N	-0-					-0-								
*04	120	N	57	-0-	-63	-0-		-0-		3	1	54	2	N	-0-					-0-								
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		-0-		5	1	95	2	N	-0-					-0-								
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
LA PERLA						WELL #: 97				RRCID -> 290080				COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358										
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-		-0-		5	1	98	2	N	149					282								
										164	9																	
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-		-0-		4	1	85	2	N	124	366	1			40								
										136	9																	
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-		-0-		3	1	62	2	N	-0-					40								
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-		-0-		3	1	50	2	N	-0-					40								
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-		-0-		3	1	53	2	N	-0-					40								
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		-0-						N	NO RPT					40								

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		//CONT.//	50932 685	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
LA PERLA		WELL #:	148	RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	527	N	481	-0-	-46	-0-	24 1	457 2	-0-
*02	448	N	430	-0-	-18	-0-	20 1	410 2	-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	-0-
*04	480	N	417	-0-	-63	-0-	21 1	396 2	-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	23 1	429 2	-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N NO RPT	-0-
LA PERLA RANCH (9800)			50932 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131						
MECOM, J. W.		WELL #:	91	RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:	97	RRCID -> 170888		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA REFORMA			50953 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136						
GUERRA, A. "B"		WELL #:	9	RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LA REFORMA (C-5650)			50953 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136						
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:	1 C	RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A	
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GUERRA		WELL #:	D 11	RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256	
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	494 2	3 9	N 3	32
02	616 N	342	-0-	-274 B	-0-	341 2	1 9	N 1	30
03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	729 2	6 9	N 5	35
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	554 2	9 9	N 8	36
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	849 2	8 9	N 7	32
06	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N NO RPT	32
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908	
01	14B2	EXT	-0-	-0- B	-6262			N -0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0- B	-6262			N -0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0- B	-6262			N -0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0- B	-6262			N -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0- B	-6262			N -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0- B	-6262			N -0-	-0-
GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022	
01	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-

LA REFORMA (G-4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"				50953 330 627136 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262200		ONE WELL COMPL. DATE 06/29/2011				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (L) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ZAMORA				50953 440 802845 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 223397		ONE WELL COMPL. DATE 10/24/2006				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA REFORMA (N) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. 'B'				50953 506 627136 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270607		ONE WELL COMPL. DATE 10/10/2013				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (O) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F.B., ESTATE -B-				50953 515 627136 WELL #: 13 D	NON-ASSOCIATED RRCID -> 131964		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/1989				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308						
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		10 1	1 9	8	2	N	1					3
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		8	1	10	2	N	-0-					3
03	31 N	29	-0-	-2	-0-		14	1	15	2	N	-0-					3
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		6	1	10	2	N	-0-					3
05	31 N	23	-0-	-8	-0-		8	1	15	2	N	-0-					3
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		8	1	21	2	N	-0-					3
GUERRA, F.B. ESTATE "B"				WELL #: 11 F	RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC GONZALES			50953 533 479409	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
WELL #: 2			RRCID -> 172374	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6930	-	7012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA REFORMA (Q) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA			50953 550 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
WELL #: 2			RRCID -> 242853	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 7586	-	8494	
01	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	91 1 19 9	1160 2	Y	17
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	75 1 15 9	985 2	Y	14
03	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	83 1 21 9	1066 2	Y	19
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	76 1 21 9	981 2	Y	19
05	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	84 1 12 9	1054 2	Y	11
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	72 1 21 9	977 2	Y	19
ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A., JR. UNIT 6			627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
WELL #: 1 T			RRCID -> 011200	COMPL. DATE 02/08/1948	TOTAL DEPTH 8593	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LA REFORMA (R) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA			50953 572 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
WELL #: 2			RRCID -> 242855	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 7586	-	7606	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B., -F-			627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
WELL #: 1			RRCID -> 042007	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	496 N	272	-0-	-224	-0-	145 1	127 2	N	-0-
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	98 1	102 2	N	-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	113 1 2 9	130 2	N	2
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	93 1	168 2	N	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	108 1	141 2	N	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	223 2	N	1

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"				WELL #:	11 D	RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7510 - 7545		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA REFORMA (S)				50953 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID -> 242216	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 7442 - 7476			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA REFORMA (T, RES. 2)				50953 617	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID -> 130743	COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7898 - 7922			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)				50953 618	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409							
GONZALES		WELL #:		2	RRCID -> 176278	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7730 - 7796			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						87
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			87

LA REFORMA (T, RES. 4)				50953 619	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID -> 132618	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8030 - 8054			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA REFORMA (5670)				50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
GUERRA, R. A.				WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901		PERF. 5660 - 5672							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
LA REFORMA (5800 SD.)				50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
GUERRA 'D'				WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 5772 - 5781							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
LA REFORMA (6430)				50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
CASAS				WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6450 - 6466							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LA REFORMA, N. (VXBG. W)				50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
GUERRA BROS.				WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8438 - 8690							
01	2542 N	2472	-0-	-70		-0-	247	1	2201	2	Y	22						118	
02	2268 N	2252	-0-	-16		-0-	24	9	2018	2	Y	13	59	1				72	
03	2480 N	2466	-0-	-14		-0-	253	1	2191	2	Y	20						92	
04	2400 N	2272	-0-	-128		-0-	22	9	2024	2	Y	13						105	
05	2480 N	2475	-0-	-5		-0-	234	1	2199	2	Y	21	58	1				68	
06	2400 N	2385	-0-	-15		-0-	14	9	2117	2	Y	20						88	
							253	1											
							23	9											
							246	1											
							22	9											

LA REFORMA, N. (VXBG. X) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA				50955 447 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	1	RRCID -> 181645	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 8568	-	8590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	42 1 4 9	534 2	Y	4			35	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34 1 6 9	450 2	Y	5	9 1		31	
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	35 1 7 9	451 2	Y	6	5 1		32	
04	570 N	347	-0-	-223	-0-	24 1 15 9	308 2	Y	14	9 1		37	
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	36 1 9 9	458 2	Y	8			45	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1 19 9	461 2	Y	17			62	
GUERRA BROS.				WELL #:	12	RRCID -> 198041	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL	DEPTH 9730	PERF. 9338	-	9544	
01	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	248 1 22 9	2208 2	Y	20			97	
02	2296 N	2262	-0-	-34	-0-	222 1 9 9	2031 2	Y	8	39 1		66	
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	250 1 18 9	2166 2	Y	16			82	
04	2400 N	2179	-0-	-221	-0-	225 1 12 9	1942 2	Y	11			93	
05	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	244 1 15 9	2121 2	Y	14	58 1		49	
06	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	232 1 18 9	2002 2	Y	16			65	
GUERRA BROS.				WELL #:	13	RRCID -> 201785	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL	DEPTH 9416	PERF. 9364	-	9403	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) MERIT ENERGY COMPANY GUERRA BROS.				50955 450 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	14	RRCID -> 208099	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 8946	-	9050	
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	95 1 25 9	848 2	Y	23			105	
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	85 1 11 9	779 2	Y	10	47 1		68	
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	96 1 19 9	833 2	Y	17			85	
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	91 1 13 9	784 2	Y	12			97	
05	961 N	933	-0-	-28	-0-	94 1 19 9	820 2	Y	17	58 1		56	
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	92 1 20 9	795 2	Y	18			74	

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA, R.A.														
50957 530 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STARR				
561136														
WELL #: 7					RRCID -> 193088					COMPL. DATE 01/01/2003				
					TOTAL DEPTH 9796					PERF. 8413 - 8429				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LA REFORMA DEEP														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
GUERRA, A. "B"														
50963 001 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
627136														
WELL #: 12					RRCID -> 168484					COMPL. DATE 09/29/2013				
					TOTAL DEPTH 10649					PERF. 8082 - 8092				
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	68 1	80 2	N	1					22
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	54 1	65 2	N	-0-					22
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	66 1	76 2	N	-0-					22
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	54 1	97 2	N	-0-					22
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	59 1	83 2	N	-0-					22
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	58 1	119 2	N	1					25
GUERRA, A. "B"														
WELL #: 13					RRCID -> 180193					COMPL. DATE 11/08/2013				
					TOTAL DEPTH 9578					PERF. 8031 - 8043				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GUERRA "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 191689					COMPL. DATE 10/09/2002				
					TOTAL DEPTH 11500					PERF. 8204 - 10906				
01	4092 X	849	-0-	-3243	-0-	409 1	440 2	Y	-0-					139
02	2996 X	686	-0-	-2310	-0-	311 1	375 2	Y	-0-					139
03	3317 X	542	-0-	-2775	-0-	222 1	320 2	Y	-0-					139
04	1740 X	952	-0-	-788	-0-	308 1	644 2	Y	-0-					139
05	1457 X	825	-0-	-632	-0-	314 1	511 2	Y	-0-					139
06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	332 1	679 2	Y	-0-					139
GUERRA -B-														
WELL #: 14					RRCID -> 197297					COMPL. DATE 07/08/2003				
					TOTAL DEPTH 11124					PERF. 9100 - 10843				
01	1023 N	559	-0-	-464	-0-	190 1	369 2	N	-0-					64
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	155 1	368 2	N	-0-					64
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	207 1	379 2	N	-0-					64
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	197 1	424 2	N	-0-					64
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	198 1	392 2	N	-0-					64
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	188 1	487 2	N	-0-					64
GUERRA "C"														
WELL #: 2					RRCID -> 202284					COMPL. DATE 04/12/2004				
					TOTAL DEPTH 11990					PERF. 7506 - 10312				
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	84 1	86 2	Y	12					47
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	67 1	70 2	Y	12					59
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	80 1	91 2	Y	11					70
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 9	133 2	Y	1					71
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	65 1	105 2	Y	17					88
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	1 9	111 2	Y	6					94

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"												CNTY: HIDALGO			
//CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 627136															
WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	425	1	554	2	Y	-0-			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	377	1	555	2	Y	-0-			-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	395	1	487	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	959	-0-	-1	-0-	357	1	602	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	704	-0-	-319	-0-	362	1	342	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	650	-0-	-190	-0-	339	1	311	2	Y	-0-			-0-
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126															
01		2294 X	987	-0-	-1307	-0-	593	1	392	2	N	2			153
02		2072 X	777	-0-	-1295	-0-	514	1	260	2	N	3			156
03		2139 X	695	-0-	-1444	-0-	515	1	180	2	N	-0-			156
04		1980 X	1457	-0-	-523	-0-	582	1	875	2	N	-0-			156
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	595	1	350	2	N	-0-			156
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	582	1	295	2	N	-0-			156
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452															
01		806 X	476	-0-	-330	-0-	151	1	325	2	Y	-0-			-0-
02		616 X	402	-0-	-214	-0-	124	1	278	2	Y	-0-			-0-
03		620 X	532	-0-	-88	-0-	141	1	391	2	Y	-0-			-0-
04		450 N	387	-0-	-63	-0-	126	1	261	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	204	1	385	2	Y	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	279	1	845	2	Y	-0-			-0-
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205															
01		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1196	1	3916	2	N	-0-			118
02		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	1106	1	3718	2	N	-0-			118
03		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	1268	1	3996	2	N	-0-			118
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	1172	1	2912	2	N	-0-			118
05		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1157	1	3684	2	N	-0-			118
06		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1111	1	3579	2	N	1			119
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740															
01		1333 N	973	-0-	-360	-0-	380	1	593	2	N	-0-			56
02		1204 N	768	-0-	-436	-0-	318	1	450	2	N	-0-			56
03		1116 N	860	-0-	-256	-0-	357	1	503	2	N	-0-			56
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	369	1	664	2	N	-0-			56
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	383	1	503	2	N	-0-			56
06		840 N	754	-0-	-86	-0-	324	1	430	2	N	-0-			56
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454															
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-			126
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			126
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			126
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-			126
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-			126
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-			126

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"				//CONT.// //CONT.//	50963 001 627136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
				WELL #:	7	RRCID -> 224323		COMPL.	DATE	09/27/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		368	N	368	-0-	-0-	-0-	160	1	208	2	N	-0-					221
02		336	N	326	-0-	-10	-0-	131	1	184	2	N	-10					231
03		420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	9									
04		373	N	373	-0-	-0-	-0-	160	1	252	2	N	7					238
05		402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	9									
06		420	N	402	-0-	-18	-0-	142	1	231	2	N	-0-					238
								57	1	345	2	N	-0-					238
								48	1	345	2	N	8					246
								9	9									

GUERRA "D"				WELL #:	9	RRCID -> 224416		COMPL.	DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036			
01		4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1213	1	3322	2	N	18					326
02		3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	20	9									
03		4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	991	1	2850	2	N	21					347
04		3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	23	9									
05		4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1150	1	3376	2	N	71	173	1			245
06		4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	78	9									
								1076	1	2716	2	N	26					271
								29	9									
								1161	1	3190	2	N	47					318
								52	9									
								982	1	2962	2	N	87	178	1			227
								96	9									

GUERRA "D"				WELL #:	8	RRCID -> 231165		COMPL.	DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466			
01		1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	272	1	890	2	N	-0-					89
02		1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	226	1	831	2	N	-0-					89
03		1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	270	1	797	2	N	-0-					89
04		1110	N	851	-0-	-259	-0-	250	1	601	2	N	-0-					89
05		1178	N	1038	-0-	-140	-0-	278	1	760	2	N	-0-					89
06		1020	N	978	-0-	-42	-0-	276	1	702	2	N	-0-					89

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"				50963 300 627136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HIDALGO						
				WELL #:	10	RRCID -> 166505		COMPL.	DATE	11/21/1997	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 520 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
				WELL #:	4	RRCID -> 147848		COMPL.	DATE	01/24/1994	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856			
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ, ROMEO ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50965 520 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 151717		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/1994				TOTAL DEPTH	CNTY: ZAPATA 9000 PERF. 4874 - 4987					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR					50965 600 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 130243		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/1989				TOTAL DEPTH	CNTY: ZAPATA 9900 PERF. 7352 - 7634					
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	579	2	N	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	566	2	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	-0-	89	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989				TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7337 - 7377				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VOLPE BROTHERS					WELL #:	2	RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989				TOTAL DEPTH	9225 PERF. 7440 - 7464				
01	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	-0-	503	1	3174	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2773	-0-	-615	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	-0-	532	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	-0-	550	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUELLAR, J.V.					WELL #:	2	RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994				TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6871 - 7140				
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	-0-	150	1	946	2	N	-0-					-0-
02	980	N	800	-0-	-180	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	-0-	145	1	877	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	-0-	158	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	941	2	N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUELLAR, J.V.					WELL #:	3	RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994				TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6882 - 7109				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)				//CONT.//	50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
CUELLAR, J.V.				WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7116 -	7155	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	4	N		-0-	-0-	-0-		1	1		3	2	N	-0-		-0-
04	34	N	4	-0-	-0-	-0-		5	1		29	2	N	-0-		-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-		25	1		143	2	N	-0-		-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V.				WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6932 -	7188	
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-		101	1		635	2	N	-0-		-0-
02	672	N	561	-0-	-111	-0-		561	2			N	-0-			-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-		103	1		623	2	N	-0-		-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-		109	1		614	2	N	-0-		-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-		110	1		633	2	N	-0-		-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V.				WELL #:	5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6946 -	7170	
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-		225	1		1417	2	N	-0-		-0-
02	1540	N	1309	-0-	-231	-0-		1309	2			N	-0-			-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		236	1		1427	2	N	-0-		-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		252	1		1418	2	N	-0-		-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		261	1		1498	2	N	-0-		-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.				WELL #:	7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7051 -	8326	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	8288 -	8894	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-		27	1		171	2	N	-0-		-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-		99	2			N	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-		21	1		129	2	N	-0-		-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-		19	1		105	2	N	-0-		-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-		28	1		158	2	N	-0-		-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")					50965 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	7278 -	7286	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 6900)			50965 680			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
VASQUEZ, DELIA M.			WELL #: 1			RRCID -> 137286			COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SINGER B			WELL #: 1			RRCID -> 138778			COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA RICA (WILCOX 7100)			50965 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 133792			COMPL. DATE 02/09/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189								
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA RICA (6866 WILCOX)			50965 805			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 174049			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

VASQUEZ, ROMEO			WELL #: 1			RRCID -> 175230			COMPL. DATE 09/16/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA RICA (7000)			50965 810			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
VASQUEZ DE PENA			WELL #: 1			RRCID -> 142980			COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212								
01	403 N	256	-0-	-147	-0-	35	1	221	2	N	-0-								-0-	
02	532 N	222	-0-	-310	-0-	222	2			N	-0-								-0-	
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	58	1	353	2	N	-0-								-0-	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	77	1	434	2	N	-0-								-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	79	1	454	2	N	-0-								-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT								-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1604

LA SAL VIEJA (DEEP) PETROVYBE OPCO LLC PETRU, V. A.					51011 029 101779	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WILLACY			
WELL #:					2	RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL	DEPTH 14885	PERF.14550 - 14580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1784	-0-	-324	-0-	561 42 9	1 1	1181	2	Y	38	55	1			19
02	1904 X	1242	-0-	-662	-0-	429 50 9	1 1	763	2	Y	45	54	1			10
03	2108 X	1514	-0-	-594	-0-	288 44 9	1 1	1182	2	Y	40					50
04	DLQ G-10	306	-0-	306	306	141 20 9	1 1	145	2	Y	18	49	1			19
05	DLQ G-10	790	-0-	790	1096	95 28 9	1 1	667	2	Y	25					44
*06	DLQ G-10	607	-0-	607	1703	51 26 9	1 1	530	2	Y	24	48	1			20
PETRU, V. A.					WELL #:	6	RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14608 - 14634			
01	2077 X	1919	-0-	-158	-0-	604 44 9	1 1	1271	2	Y	40	59	1			20
02	1876 X	1635	-0-	-241	-0-	566 63 9	1 1	1006	2	Y	57	64	1			13
03	2077 X	1701	-0-	-376	-0-	325 45 9	1 1	1331	2	Y	41					54
04	DLQ G-10	161	-0-	161	161	69 22 9	1 1	70	2	Y	20	53	1			21
05	DLQ G-10	402	-0-	402	563	46 29 9	1 1	327	2	Y	26					47
*06	DLQ G-10	1658	-0-	1658	2221	143 29 9	1 1	1486	2	Y	26	52	1			21
PETRU, V. A.					WELL #:	9	RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL	DEPTH 14928	PERF.14864 - 14980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT					216748 WELL #:	4	RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL	DEPTH 16250	PERF.13816 - 14498			
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	18 12 9	1 1	1434	3	N	11					38
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10 6 9	1 1	899	3	N	5					43
03	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	15 37 9	1 1	1303	3	N	34					77
04	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	13 6 9	1 1	1030	3	N	5					82
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	16 20 9	1 1	1241	3	N	18					100
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	15 19 9	1 1	1459	3	N	17					117

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
KERR ET AL GU		WELL #:		1	RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3999 X	2925	-0-	-1074	-0-	279 1	2507 3	N	126	230
02	3612 X	3385	-0-	-227	-0-	139 9	3012 3	N	104	334
03	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	114 9	3299 3	N	111	85
04	3540 X	2998	-0-	-542	-0-	277 1	2611 3	N	112	197
05	3751 X	2832	-0-	-919	-0-	122 9	2457 3	N	89	105
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	264 1	3297 3	N	130	235
						123 9				
						277 1				
						98 9				
						261 1				
						143 9				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197			RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564	
PETRU, V. A.		WELL #:		4						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728	
01	3286 X	3276	-0-	-10	-0-	3270 2	6 9	Y	5	209
02	3108 X	3008	-0-	-100	-0-	3004 2	4 9	Y	4	213
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3675 2	4 9	Y	4	217
04	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	3327 2	2 9	Y	2	219
05	DLQ G-10	3278	-0-	3278	6607	3276 2	2 9	Y	2	221
06	10397 X	3790	-0-	-6607	-0-	3788 2	2 9	Y	2	223
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879			RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594	
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 248355		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78

LA SAL VIEJA (FRI0 CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10829	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		96
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		381
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		381
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		381
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		381
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		381
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		381
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		97
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072												
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		432
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		432
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		432
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		432
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		432
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		432

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY																			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879																			
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A																			
01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158																			
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-		-0-	309	1	3741	3	N	25					112
									28	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-		-0-	288	1	3588	3	N	22					134
									24	9									
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-		-0-	331	1	4314	3	N	25	77	1			82
									28	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-		-0-	322	1	4085	3	N	30	63	1			49
									33	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-		-0-	310	1	4108	3	N	18					67
									20	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-		-0-	287	1	3799	3	N	24					91
									26	9									
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250																			
01	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-		-0-	141	1	1709	3	N	12					96
									13	9									
02	2828	X	1601	-0-	-1227	-0-		-0-	118	1	1465	3	N	16					112
									18	9									
03	3069	X	2709	-0-	-360	-0-		-0-	191	1	2497	3	N	19	100	1			31
									21	9									
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-		-0-	206	1	2616	3	N	39					70
									43	9									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-		-0-	200	1	2655	3	N	34					104
									37	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-		-0-	200	1	2644	3	N	25	83	1			46
									28	9									
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330																			
01	837	N	157	-0-	-680	-0-		-0-	12	1	145	3	N	-0-					47
02	1092	N	299	-0-	-793	-0-		-0-	22	1	277	3	N	-0-					47
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		-0-					N	-0-					47
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	187	3	N	-0-					47
05	341	N	36	-0-	-305	-0-		-0-	2	1	32	3	N	2					49
									2	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	204	3	N	-0-					49

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175														
COX, B. F.				WELL #:		6	RRCID -> 248306		COMPL. DATE 03/10/2017		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10266 - 10284							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COX, B. F.				WELL #:		9	RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11306 - 11538							
01		139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-						34	
02		228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-						34	
03		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						34	
04		314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	26						60	
								29	9											
05		248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						60	
06		294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-						60	
COX, B. F.				WELL #:		7	RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10896 - 11099							
01		6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	469	1	5683	3	N	24	111	1				44	
								26	9											
02		5572	X	4264	-0-	-1308	-0-	314	1	3916	3	N	31						75	
								34	9											
03		6169	X	5845	-0-	-324	-0-	414	1	5397	3	N	31						106	
								34	9											
04		5970	X	5119	-0-	-851	-0-	371	1	4703	3	N	41	115	1				32	
								45	9											
05		6169	X	5351	-0-	-818	-0-	375	1	4976	3	N	-0-						32	
06		5970	X	5042	-0-	-928	-0-	349	1	4627	3	N	60						92	
								66	9											
COX, B. F.				WELL #:		11	RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11080 - 11302							
01		6417	X	3553	-0-	-2864	-0-	270	1	3274	3	N	8						72	
								9	9											
02		5796	X	3380	-0-	-2416	-0-	247	1	3078	3	N	50						122	
								55	9											
03		6386	X	5787	-0-	-599	-0-	411	1	5356	3	N	18	100	1				40	
								20	9											
04		5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	436	1	5527	3	N	24						64	
								26	9											
05		5859	X	5656	-0-	-203	-0-	395	1	5241	3	N	18						82	
								20	9											
06		5610	X	3934	-0-	-1676	-0-	275	1	3635	3	N	22						104	
								24	9											
COX, B. F.				WELL #:		10	RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11337		PERF.11012 - 11253							
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	

LA SAL VIEJA (FRI0 CONS)				//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.// 891175											
COX, B. F.				WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 11327		PERF.11188 - 11422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-			44	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			44	
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-			44	
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-			44	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			44	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			44	
COX, B. F.				WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11356		PERF.11058 - 11078			
01	15717 X	13619	-0-	-2098	-0-	1031	1	12480	3	N	98	180	1	92	
						108	9								
02	13888 X	12579	-0-	-1309	-0-	926	1	11532	3	N	110			202	
						121	9								
03	14818 X	13889	-0-	-929	-0-	980	1	12781	3	N	116	176	1	142	
						128	9								
04	14130 X	13151	-0-	-979	-0-	952	1	12069	3	N	118	182	1	78	
						130	9								
05	14136 X	13431	-0-	-705	-0-	933	1	12378	3	N	109			187	
						120	9								
06	13470 X	13185	-0-	-285	-0-	918	1	12151	3	N	105	99	1	193	
						116	9								
COX, B. F.				WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11602 - 11622			
01	3441 X	1421	-0-	-2020	-0-	108	1	1307	3	N	5	68	1	84	
						6	9								
02	2912 X	1457	-0-	-1455	-0-	108	1	1343	3	N	5			89	
						6	9								
03	3069 X	1756	-0-	-1313	-0-	124	1	1621	3	N	10			99	
						11	9								
04	2820 X	1419	-0-	-1401	-0-	103	1	1302	3	N	13			112	
						14	9								
05	1767 X	1555	-0-	-212	-0-	108	1	1434	3	N	12			124	
						13	9								
06	1710 X	1526	-0-	-184	-0-	107	1	1411	3	N	7			131	
						8	9								
COX, B. F.				WELL #: 14		RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11209		PERF.10868 - 10998			
01	10695 X	9466	-0-	-1229	-0-	717	1	8683	3	N	60			87	
						66	9								
02	9184 X	8564	-0-	-620	-0-	633	1	7892	3	N	35			122	
						39	9								
03	10137 X	9724	-0-	-413	-0-	689	1	8984	3	N	46	78	1	90	
						51	9								
04	9540 X	9271	-0-	-269	-0-	674	1	8544	3	N	48	66	1	72	
						53	9								
05	9858 X	9429	-0-	-429	-0-	657	1	8722	3	N	45			117	
						50	9								
06	9420 X	9235	-0-	-185	-0-	646	1	8553	3	N	33	76	1	74	
						36	9								

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)													CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY																	
COX, B. F.																	
//CONT.//				51011 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.//				891175													
WELL #:				15	RRCID -> 255406				COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11252 - 11272				
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		106	1	1280	3	N	-0-				27
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-		16	1	204	3	N	-0-				27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-				27
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-		42	1	557	3	N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
LA SAL VIEJA (1 7688-7827)													CNTY: WILLACY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
GAS UNIT A ZONE 1				WELL #:	3	RRCID -> 217893				COMPL. DATE 03/03/2006				TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
LA SAL VIEJA (5)													CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY																	
HARVEY GEIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183377				COMPL. DATE 09/29/1999				TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LA SAL VIEJA (6 8774-9165)													CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY																	
GEIS, H.				WELL #:	2	RRCID -> 171974				COMPL. DATE 01/18/1999				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016			
01	T. A.		1007	-0-	1007	3283		75	1	911	3	Y	19	72	1		23
02	T. A.		852	-0-	852	4135		21	9	757	3	Y	31				54
03	4993 X		858	-0-	-4135	-0-		61	1	797	3	Y	-0-				54
04	960 X		711	-0-	-249	-0-		52	1	659	3	Y	-0-				54
05	992 X		533	-0-	-459	-0-		37	1	493	3	Y	3				57
06	960 X		930	-0-	-30	-0-		3	9	857	3	Y	7				64
								65	1								
								8	9								
LA SAL VIEJA (8 9680-9935)													CNTY: WILLACY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
GAS UNIT/C/ZONE 7				WELL #:	3	RRCID -> 142566				COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRI0)			51011 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY			891175							
COX, B. F. UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 108199	COMPL. DATE 10/20/1983	TOTAL DEPTH 10197	PERF. 9774 - 9800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"			WELL #: 1	RRCID -> 153575	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 14348	PERF. 9980 - 9990			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COX, B. F.			WELL #: 5ST	RRCID -> 255059	COMPL. DATE 01/09/2010	TOTAL DEPTH 11223	PERF. 19468 - 19488			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
LA SAL VIEJA (7300)			51011 959	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
7300' GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 156892	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 7283 - 7287			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA SAL VIEJA (FRI0 L)			51040 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
PETROVYBE OPCO LLC			101779							
PETRU, V. A.			WELL #: 1	RRCID -> 250364	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 13106 - 13130			
01	1891 X	694	-0-	-1197	-0-	219 15 9	460 2	Y	14 21 1	7
02	1708 X	639	-0-	-1069	-0-	220 28 9	391 2	Y	25 27 1	5
03	1023 X	696	-0-	-327	-0-	133 17 9	546 2	Y	15 19 1	20
04	DLQ G-10	518	-0-	518	518	252 8 9	258 2	Y	7 19 1	8
05	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1974	180 10 9	1266 2	Y	9 19 1	17
*06	DLQ G-10	1439	-0-	1439	3413	125 11 9	1303 2	Y	10 19 1	8

LA SAL VIEJA (FRIO L)		//CONT.//		51040 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779									
PETRU, V. A.		WELL #:		3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850 PERF.13580 - 13594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1753	-0-	-479	-0-	552 41 9	1 1160 2	Y	37	54 1			19
02	2016 X	1505	-0-	-511	-0-	527 41 9	1 937 2	Y	37	44 1			12
03	2077 X	1233	-0-	-844	-0-	234 41 9	1 958 2	Y	37				49
04	DLQ G-10	484	-0-	484	484	229 20 9	1 235 2	Y	18	48 1			19
05	DLQ G-10	888	-0-	888	1372	107 26 9	1 755 2	Y	24				43
*06	DLQ G-10	1270	-0-	1270	2642	109 25 9	1 1136 2	Y	23	47 1			19
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950 PERF.12700 - 13242			
01	3906 X	3402	-0-	-504	-0-	43 33 9	1 3359 3	N	-0-				97
02	3528 X	3256	-0-	-272	-0-	38 40 1	1 3185 3	N	30				127
03	3906 X	3504	-0-	-402	-0-	40 44 9	1 3420 3	N	40				167
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	43 70 9	1 3279 3	N	64	183 1			48
05	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	44 24 9	1 3251 3	N	22				70
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	39 72 9	1 3597 3	N	65				135
LA SARA (NO. 6-A)				51046 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879									
YTURRIA		WELL #:		15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013 PERF. 2336 - 2599			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
LA SARA (NO. 8 SAND)				51046 116	ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879									
YTURRIA		WELL #:		31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
LA SARA (NO. 14)				51046 232	ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC				518487									
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:		9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4195 - 4200			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND)					51046 696	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WILLACY							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879														
YTURRIA					WELL #:	20	RRCID ->	295732	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5553	-	6058			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA SARA (NO. 41 SAND)					51046 754	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WILLACY							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879														
YTURRIA					WELL #:		RRCID ->	253667	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9617	-	9683			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020																			
LA SARA (3460 SAND)					51046 780	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: WILLACY							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879														
YTURRIA CATTLE CO					WELL #:	F 9	RRCID ->	153962	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3220	-	3492			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LA SARA (4650 SAND)					51046 870	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WILLACY							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879														
YTURRIA					WELL #:	45	RRCID ->	280965	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	N/A					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LA SARA, E. (7890)					51047 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WILLACY							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879														
YTURRIA					WELL #:	9	RRCID ->	242005	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9670	-	9694			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227	
YTURRIA					WELL #:	4	RRCID ->	295146	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	N/A					
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (8200) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51047 498 846879	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY							
				WELL #:	31RR	RRCID -> 273523	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SARA, E. (8430) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51047 664 846879	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY							
				WELL #:	19	RRCID -> 253452	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	10397 - 10478					
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SARA, N. (NO. 40-A) MK OPERATING COMPANY LLC YTURRIA				51048 666 518487	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY							
				WELL #:	7	RRCID -> 263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6584 - 6596					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA SARA, N. (7400) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51048 888 846879	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY							
				WELL #:	30D	RRCID -> 262172	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	6708 - 7774					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SARA, NE (7200) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51049 310 846879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY							
				WELL #:	3RR	RRCID -> 212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2740 - 2747					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YTURRIA				WELL #:	1RR	RRCID -> 212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2644 - 2835					
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080)			51049 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.			660600					
YTURRIA CATTLE CO.			WELL #: 10	RRCID -> 093205	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 830 - 840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA UNION (FRIO)			51065 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376					
BROCK, J. D. -A-			WELL #: 14	RRCID -> 296919	COMPL. DATE 04/29/2022	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2268 - 2272
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LABBE (COLE 2000)			51124 135	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.			846666					
EIGHT LABBE			WELL #: 3	RRCID -> 145220	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2032 - 2034
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LABBE (HOCKLEY)			51124 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
FARMERS LIFE GAS UNIT 1			WELL #: 6	RRCID -> 190254	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 2012
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LABBE (HOCKLEY, UP.)			51124 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 14	RRCID -> 181381	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2299 - 2306
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 12	RRCID -> 189937	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2266 - 2270
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LABBE (1400)			51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198									
FIVE-ROOS			WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201		PERF. 1458 - 1464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
FIVE - ROOS			WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 1465 - 1469	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
TEXAS, LES & CO.			846666									
TEXACO GOUGER FEE			WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 820 - 1687	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
LABBE (1600)			51124 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC			100690									
TEXACO GOUGER FEE			WELL #: 4		RRCID -> 146853		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1660 - 1668	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
LABBE (2360)			51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198									
DE LA FUENTE, WILLIE			WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1120 - 1130	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC			701613									
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2234 - 2238	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-

LABBE (2600) TEXAS, LES & CO. TEXACO GOUGER FEE			51124 900 846666 WELL #: 12A			ASSOCIATED RRCID -> 164102			EXEMPT COMPL. DATE 09/01/1996			TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612			CNTY: DUVAL		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LABBE (2800) PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC TEXACO GOUGER FEE			51124 945 100690 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED RRCID -> 148189			ONE WELL COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802			CNTY: DUVAL		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LACY (A 7100) FAULCONER ENERGY, LLC CRAIN & GRIFFITH -C-			51180 132 263648 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 011259			CAPACITY COMPL. DATE 06/05/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			CNTY: HIDALGO		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
JOHNSTON, J. R.			WELL #: 1			RRCID -> 011263			COMPL. DATE 01/03/1956			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
LAHINCH (WILCOX 14,300) PALEO OIL COMPANY LLC HAMILTON-ENCINOS			51330 500 635131 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 191901			CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618			CNTY: DUVAL		
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		5126	2			Y	-0-					-0-
02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4940	2			Y	-0-					-0-
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4218	2			Y	-0-					-0-
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		2563	2			Y	-0-					-0-
05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		2137	2			Y	-0-					-0-
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						Y	NO RPT					-0-
LAKE CASA BLANCA (CLARK) KILLAM OIL CO., LTD. KHA			51397 500 460054 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 223231			CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441			CNTY: WEBB		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)			//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
KHA			WELL #:		J 5	RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6496 - 6550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2				Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2				Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2				Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2				Y	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2				Y	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-		127 2				Y	-0-			-0-
KHA			WELL #:		N 3	RRCID -> 292010		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 7206		PERF. 6477 - 6496			
01	4867 X	2736	-0-	-2131	-0-		2736 2				Y	-0-			17
02	4396 X	3048	-0-	-1348	-0-		3048 2				Y	-0-			17
03	4867 X	3894	-0-	-973	-0-		3891 2	3	9		Y	3			20
04	3570 X	2864	-0-	-706	-0-		2861 2	3	9		Y	3			23
05	3689 X	3168	-0-	-521	-0-		3166 2	2	9		Y	2			25
06	3570 X	2203	-0-	-1367	-0-		2203 2				Y	-0-			25
LANDA (B)			51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
GRAY / HARDWICKE			WELL #:		1	RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8754 - 8796			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LANDA (MARKS)			51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
RHODES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 12390 - 12450			
01	3317 X	3225	-0-	-92	-0-		12 1	3213 2	N		-0-				89
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		11 1	3009 2	N		114	151 1			52
03	3348 X	3205	-0-	-143	-0-		125 9								
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		11 1	3190 2	N		4				56
05	3348 X	3286	-0-	-62	-0-		4 9								
06	3240 X	3125	-0-	-115	-0-		13 1	3641 2	N		-0-				56
			-0-		-0-		12 1	3274 2	N		-0-				56
			-0-		-0-		12 1	3113 2	N		-0-				56
DEGOCHÉ, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 12436 - 12510			
01	24800 X	22240	-0-	-2560	-0-		81 1	22016 2	N		130	190 1			99
02	22400 X	19920	-0-	-2480	-0-		143 9								
03	24800 X	23279	-0-	-1521	-0-		73 1	19709 2	N		125	170 1			54
04	23100 X	22003	-0-	-1097	-0-		138 9								
05	22351 X	22151	-0-	-200	-0-		82 1	23055 2	N		129				183
06	22530 X	20926	-0-	-1604	-0-		142 9								
			-0-		-0-		77 1	21784 2	N		129	189 1			123
			-0-		-0-		142 9								
			-0-		-0-		81 1	21952 2	N		107				230
			-0-		-0-		118 9								
			-0-		-0-		78 1	20727 2	N		110	188 1			152
			-0-		-0-		121 9								

LAREDO (LOBO)				52025 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
ZACHRY, H.B.				WELL #:		1	RRCID -> 057499				COMPL. DATE 01/12/1974				TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PREVOST				WELL #:		1	RRCID -> 059554				COMPL. DATE 06/29/1974				TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-						-0-	
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-						-0-	
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-						-0-	
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-						-0-	
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-						-0-	
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-						-0-	
CLARK, N.H. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 059844				COMPL. DATE 10/03/1974				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	3	N	-0-						19	
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	35	1	650	3	N	-0-						19	
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	3	N	-0-						19	
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	44	1	798	3	N	-0-						19	
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	N	-0-						19	
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	3	N	-0-						19	
ALEXANDER, CHARLES D.				WELL #:		1	RRCID -> 060110				COMPL. DATE 10/18/1974				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	3	4	1				4	
							3	9											
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	Y	2						6	
							2	9											
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	28	1	760	3	Y	1						7	
							1	9											
*04	870	N	390	-0-	-480	-0-	13	1	376	3	Y	1	6	1				2	
							1	9											
05	868	N	470	-0-	-398	-0-	17	1	453	3	Y	-0-						2	
06	750	N	348	-0-	-402	-0-	13	1	335	3	Y	-0-						2	
MARTINEZ, SENESIO				WELL #:		1	RRCID -> 060112				COMPL. DATE 05/01/1974				TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUBBERD , WILLIAM "T"				WELL #:		1	RRCID -> 061239				COMPL. DATE 01/19/1975				TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	N	-0-						20	
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-						20	
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	N	-0-						20	
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	N	-0-						20	
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	N	-0-						20	
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	-0-						20	

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
RUIZ, J.M.			WELL #:			1	RRCID -> 061264			COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
B M T			WELL #:			2	RRCID -> 061814			COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A							
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	3	N	-0-						-0-	
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1583	3	N	-0-						-0-	
03	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	-0-	194	1	1725	3	N	-0-						-0-	
04	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	-0-	207	1	1478	3	N	-0-						-0-	
05	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	-0-	194	1	1572	3	N	-0-						-0-	
06	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	-0-	170	1	1475	3	N	-0-						-0-	
BLOCK, ANNA			WELL #:			1	RRCID -> 061897			COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	1948	-0-	1948	2309	-0-	23	1	1925	3	N	-0-						12	
02	14B2	EXT	1539	-0-	1539	3848	-0-	29	1	1510	3	N	-0-						12	
03	14B2	EXT	1588	-0-	1588	5436	-0-	28	1	1560	3	N	-0-						12	
04	6602	X	1166	-0-	-5436	-0-	-0-	21	1	1145	3	N	-0-						12	
05	1953	X	1622	-0-	-331	-0-	-0-	22	1	1600	3	N	-0-						12	
06	1890	X	1405	-0-	-485	-0-	-0-	19	1	1386	3	N	-0-						12	
HACHARD, D. D.			WELL #:			3	RRCID -> 063135			COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A							
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1084	3	N	-0-						-0-	
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	964	3	N	-0-						-0-	
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1130	3	N	-0-						-0-	
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	952	3	N	-0-						-0-	
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	996	3	N	-0-						-0-	
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1236	3	N	-0-						-0-	
HUBBERD, WILLIAM C			WELL #:			4	RRCID -> 063360			COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MCKENDRICK, W. H.			WELL #:			7	RRCID -> 063381			COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A							
01	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	-0-	55	1	1715	3	N	-0-						19	
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1698	3	N	-0-						19	
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2019	3	N	9						28	
							10	9												
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1712	3	N	53						81	
							58	9												
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	-0-	58	1	1807	3	N	-0-						81	
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	-0-	61	1	1862	3	N	14						95	
							15	9												

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
HEREFORD			WELL #:		2	RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA			WELL #:		2	RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	1430	-0-	1430	1977	17	1	1413	3	N	-0-		3
02	14B2	EXT	1040	-0-	1040	3017	17	1	1023	3	N	-0-		3
03	14B2	EXT	1831	-0-	1831	4848	33	1	1798	3	N	-0-		3
04	6455	X	1607	-0-	-4848	-0-	30	1	1577	3	N	-0-		3
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1635	3	N	-0-		3
06	1770	X	1342	-0-	-428	-0-	19	1	1323	3	N	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 7429		PERF. N/A		
01	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	80	1	1286	3	N	-0-		117
02	1540	N	1196	-0-	-344	-0-	61	1	1135	3	N	-0-		117
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	73	1	1352	3	N	-0-		117
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	62	1	1125	3	N	-0-		117
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	68	1	1253	3	N	-0-		117
06	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	64	1	1160	3	N	-0-		117

ZACHRY, H. B.			WELL #:		5	RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A		
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	54	1	968	3	N	-0-		-0-
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	3	N	-0-		-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	47	1	820	3	N	-0-		-0-
04	990	N	683	-0-	-307	-0-	37	1	646	3	N	-0-		-0-
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	46	1	794	3	N	-0-		-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	818	3	N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM B			WELL #:		9	RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 8912		PERF. N/A		
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	46	1	1298	3	Y	-0-		4
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	3	Y	-0-		4
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	-0-		4
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	35	1	991	3	Y	-0-		4
05	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	24	1	1076	3	Y	-0-		4
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	32	1	1355	3	Y	-0-		4

CAL-MEX			WELL #:		2 U	RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025		PERF. N/A		
01	1457	N	657	-0-	-800	-0-	66	1	591	3	N	-0-		24
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	43	1	391	3	N	-0-		24
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	-0-		24
04	630	N	520	-0-	-110	-0-	64	1	456	3	N	-0-		24
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	51	1	413	3	N	-0-		24
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	N	-0-		24

HACHAR, D. D.			WELL #:		8 U	RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6288 - 6684		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

LAREDO (LOBO)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ZACHARY, H.B. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HUBBERD , WILLIAM "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A														
01	403 X	90	-0-	-313	-0-	3	1	87	3	N		-0-		167
02	1484 X	201	-0-	-1283	-0-	7	1	194	3	N		-0-		167
03	1643 X	292	-0-	-1351	-0-	12	1	280	3	N		-0-		167
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N		-0-		167
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	N		-0-		167
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	5	1	248	3	N		-0-		167
ZACHRY, H. B.														
WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A														
01	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	151	1	2698	3	N		-0-		7
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	142	1	2465	3	N		-0-		7
03	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	153	1	2690	3	N		-0-		7
04	2760 X	2538	-0-	-222	-0-	136	1	2402	3	N		-0-		7
05	2883 X	2552	-0-	-331	-0-	141	1	2411	3	N		-0-		7
06	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	144	1	2441	3	N		-0-		7
MARTINEZ, D.														
WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A														
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N		-0-		1
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N		-0-		1
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N		-0-		1
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N		-0-		1
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N		-0-		1
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N		-0-		1
HACHAR, D. D.														
WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALEXANDER, CHARLES E.														
WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A														
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	69	1	1834	3	Y		4	3 1	32
						4	9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1691	3	Y		7		39
						8	9							
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	Y		-0-		39
04	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	56	1	1592	3	Y		3	9 1	33
						3	9							
05	1953 N	1494	-0-	-459	-0-	56	1	1437	3	Y		1		34
						1	9							
*06	1680 N	1485	-0-	-195	-0-	57	1	1427	3	Y		1		35
						1	9							

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313													
HAERING - MARTIN			WELL #:			1	RRCID -> 071902			COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
ZACHRY, H. B. -C-			WELL #:			2	RRCID -> 072249			COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052						
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	100	1	1773	3	Y	-0-						28	
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-						28	
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	3	Y	-0-						28	
04	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	82	1	1439	3	Y	-0-						28	
05	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	92	1	1573	3	Y	-0-						28	
06	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	89	1	1498	3	Y	-0-						28	
ALEXANDER, CHARLES E.			WELL #:			9	RRCID -> 072951			COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
AKIN-MCKENDRICK			WELL #:			1	RRCID -> 074961			COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
ALEXANDER, CHARLES A.			WELL #:			10	RRCID -> 075728			COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 078953			COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535						
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	290	1	1724	3	N	5						15	
							6	9											
02	1848	N	1228	-0-	-620	-0-	1220	3	8	9	N	7						22	
03	2046	N	1278	-0-	-768	-0-	1278	3			N	-0-						22	
04	1950	N	1230	-0-	-720	-0-	1230	3			N	-0-						22	
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	3			N	-0-						22	
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	N	1						23	

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																
ACEVEDO-HAERING																
//CONT.// 52025 500													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 169313													CAPACITY			
WELL #: 1													COMPL. DATE 10/29/1978			
RRCID -> 079315													TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-	
ZACHRY, H.B. -D													WELL #: 1			
													RRCID -> 082019			
													COMPL. DATE 04/10/1979			
													TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716			
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3541	3	Y	-0-			62	
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3203	3	Y	-0-			62	
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	3	Y	-0-			62	
04	3630 X	2979	-0-	-651	-0-	-0-	160	1	2819	3	Y	-0-			62	
05	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	-0-	190	1	3250	3	Y	-0-			62	
06	3630 X	3263	-0-	-367	-0-	-0-	182	1	3081	3	Y	-0-			62	
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT													WELL #: 1			
													RRCID -> 082694			
													COMPL. DATE 05/24/1979			
													TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542			
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	441	3	N	-0-			54	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	N	-0-			54	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	378	3	N	-0-			54	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	392	3	N	-0-			54	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	670	3	N	-0-			54	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	474	3	N	-0-			54	
HUBBERD, WILLIAM													WELL #: 19			
													RRCID -> 092268			
													COMPL. DATE 02/27/1981			
													TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	N	-0-			125	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-			125	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-			125	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-			125	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	489	3	N	-0-			125	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	55			180	
							61	9								
HUBBARD, WILLIAM													WELL #: 20			
													RRCID -> 093206			
													COMPL. DATE 05/02/1981			
													TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-			1	
02	672 N	137	-0-	-535	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-			1	
03	620 N	194	-0-	-426	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	-0-			1	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-			1	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-			1	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			1	
CLARK, N. H.													WELL #: 6			
													RRCID -> 095235			
													COMPL. DATE 08/27/1981			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-			-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	N	-0-			-0-	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	367	3	N	-0-			-0-	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	317	3	N	-0-			-0-	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	N	-0-			-0-	
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	37	1	234	3	N	-0-			-0-	

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313										
ZACHRY			WELL #:			13	RRCID -> 098151			COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL	DEPTH	8590	PERF. 6785 - 7538
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	455	-0-	-41	-0-	24	1	431	3	N	-0-			-0-	
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-	
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-			-0-	
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-			-0-	
05		434 N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-	
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	-0-			-0-	
ZACHRY			WELL #:			20	RRCID -> 113804			COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL	DEPTH	7530	PERF. 6876 - 7339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ZACHRY, H. B.			WELL #:			21	RRCID -> 116623			COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL	DEPTH	6820	PERF. 6464 - 6644
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-			-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-			-0-	
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 118508			COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL	DEPTH	6975	PERF. 6033 - 6166
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	-0-	181	1	616	3	N	-0-			7	
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	-0-	160	1	500	3	N	-0-			7	
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	-0-	175	1	505	3	N	8			15	
							9	9								
04	780 N	549	-0-	-231	-0-	-0-	143	1	406	3	N	-0-			15	
05	744 N	574	-0-	-170	-0-	-0-	124	1	450	3	N	-0-			15	
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	682	3	N	52			67	
							57	9								
CLARK, N. H.			WELL #:			8	RRCID -> 119444			COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL	DEPTH	7375	PERF. 7170 - 7184
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	N	-0-			-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-			-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	589	3	N	-0-			-0-	
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	-0-			-0-	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-			-0-	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	N	-0-			-0-	
COG MALAKOFF-PETERSON "A"			WELL #:			1	RRCID -> 120996			COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6352 - 6467
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-			129	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	233	3	N	-0-			129	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	271	3	N	-0-			129	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	324	3	N	-0-			129	
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	31	1	223	3	N	-0-			129	
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	-0-	33	1	212	3	N	-0-			129	

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313										
HACHAR, D. D.			WELL #:			20	RRCID -> 139411			COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6103 - 6172
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
01		2449 N	2427	-0-	-22	-0-	241	1	2186	3	N	-0-				30
02		2100 N	1947	-0-	-153	-0-	193	1	1754	3	N	-0-				30
03		2418 N	2063	-0-	-355	-0-	209	1	1854	3	N	-0-				30
04		2340 N	369	-0-	-1971	-0-	40	1	329	3	N	-0-				30
05		2170 N	1454	-0-	-716	-0-	156	1	1298	3	N	-0-				30
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	268	1	2322	3	N	-0-				30

MCKENDRICK, W. H.			WELL #:			16	RRCID -> 154166			COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL	DEPTH	8730	PERF. 6689 - 6694
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO			WELL #:			5	RRCID -> 157784			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL	DEPTH	7203	PERF. 6713 - 6758
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	N	-0-				14
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-				14
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-				14
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	-0-				14
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-				14
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-				14

RANCHO BLANCO			WELL #:			4	RRCID -> 159455			COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL	DEPTH	7030	PERF. 6278 - 6680
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.M.T.			WELL #:			8	RRCID -> 162560			COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7448 - 7578
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	3	N	-0-				-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-				-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	3	N	-0-				-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	N	-0-				-0-
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	30	1	555	3	N	-0-				-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-				-0-

HACHAR			WELL #:			38	RRCID -> 189724			COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL	DEPTH	8075	PERF. 6809 - 7912
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR			WELL #:			40	RRCID -> 190001			COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 6658 - 7932
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6311 -	7850			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025															
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 -	6759			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 -	7380			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025															
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 -	6390			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 -	7597			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314											
HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790											
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022															
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268						
*01	620 N	478	-0-	-142	-0-	23	1	455	2	N	-0-				28
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-				28
*03	465 N	424	-0-	-41	-0-	22	1	402	2	N	-0-				28
*04	450 N	406	-0-	-44	-0-	21	1	385	2	N	-0-				28
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	17	1	320	2	N	-0-				28
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				28
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910						
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	N	-0-				-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-				-0-
*03	155 N	52	-0-	-103	-0-	6	1	46	2	N	-0-				-0-
*04	150 N	51	-0-	-99	-0-	6	1	45	2	N	-0-				-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	9	1	77	2	N	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
*01	372 N	237	-0-	-135	-0-	24	1	213	2	N	-0-				-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	-0-				-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	-0-				-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	2	N	-0-				-0-
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	38	1	311	2	N	-0-				-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*01	992 N	957	-0-	-35	-0-	96	1	861	2	Y	-0-				-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	91	1	791	2	Y	-0-				-0-
*03	899 N	888	-0-	-11	-0-	100	1	788	2	Y	-0-				-0-
*04	930 N	810	-0-	-120	-0-	92	1	718	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	792	-0-	-200	-0-	87	1	705	2	Y	-0-				-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
C-BRUNI MINERAL TRUST															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	280	1	2254	2	Y	-0-				-0-
*12	2666 X	2136	-0-	-530	-0-	241	1	1895	2	Y	-0-				-0-
*01	2852 X	2624	-0-	-228	-0-	264	1	2360	2	Y	-0-				-0-
*02	2576 X	2428	-0-	-148	-0-	250	1	2178	2	Y	-0-				-0-
*03	2852 X	2578	-0-	-274	-0-	290	1	2288	2	Y	-0-				-0-
*04	2550 N	2349	-0-	-201	-0-	266	1	2083	2	Y	-0-				-0-
05	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	292	1	2369	2	Y	-0-				-0-
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012		
*11	5040 X	4145	-0-	-895	-0-	456	1	3682	2	Y	6				23
*12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	641	1	5047	2	Y	8				31
*01	4557 X	2897	-0-	-1660	-0-	289	1	2587	2	Y	19	31	1		19
*02	4116 X	3705	-0-	-411	-0-	380	1	3313	2	Y	11	17	1		13
*03	5704 X	3929	-0-	-1775	-0-	439	1	3466	2	Y	22				35
*04	5520 X	3946	-0-	-1574	-0-	444	1	3472	2	Y	27				62
05	5704 X	4303	-0-	-1401	-0-	468	1	3803	2	Y	29	62	1		29
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT				29
MARTINEZ, E.T.													WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
*01	3317 X	2861	-0-	-456	-0-	138	1	2723	2	Y	-0-				-0-
*02	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	117	1	2354	2	Y	-0-				-0-
*03	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	145	1	2633	2	Y	-0-				-0-
*04	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	138	1	2594	2	Y	-0-				-0-
05	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	141	1	2666	2	Y	-0-				-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT				-0-
RAMIREZ, J.E.													WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST													WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	-0-				-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-				-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	-0-				-0-
*04	300 N	281	-0-	-19	-0-	32	1	249	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
MARTINEZ, E. C.			WELL #:			1	RRCID -> 070524			COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCCANN, C. L.						WELL #:	1	RRCID -> 071293			COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	N	-0-							5	
*02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	-0-	53	1	1056	2	N	-0-							5	
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1306	2	N	-0-							5	
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1519	2	N	-0-							5	
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	N	-0-							5	
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT							5	
HEIN - HAYNES UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 071616			COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A							
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-							121	
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			37	1			84	
03	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	-0-	1824	2			N	-0-							84	
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	-0-	1723	2			N	-0-							84	
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	-0-	1854	2			N	-0-							84	
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-					N	NO RPT							84	
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 071961			COMPL. DATE 06/23/1977			TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A							
*01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	-0-	53	1	1056	2	N	-0-							12	
*02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	-0-	45	1	906	2	N	-0-							12	
*03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-							12	
*04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-							12	
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	N	-0-							12	
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT							12	
MCMAHAN, P. A.						WELL #:	2	RRCID -> 072949			COMPL. DATE 08/21/1977			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							2	
BRUNI MINERAL TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 074290			COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149							
01	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	-0-	237	1	3297	2	Y	-0-							21	
02	3192	X	2611	-0-	-581	-0-	-0-	174	1	2437	2	Y	-0-							21	
03	3565	X	2920	-0-	-645	-0-	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-							21	
04	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	-0-	178	1	2968	2	Y	-0-							21	
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3483	2	Y	-0-							21	
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					Y	NO RPT							21	
C-BRUNI MINERAL TRUST						WELL #:	18	RRCID -> 074664			COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A							
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	Y	-0-							-0-	
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	Y	-0-							-0-	
*03	682	N	669	-0-	-13	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-							-0-	
*04	810	N	593	-0-	-217	-0-	-0-	67	1	526	2	Y	-0-							-0-	
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	-0-	67	1	545	2	Y	-0-							-0-	
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 074960																		
COMPL. DATE 01/26/1978																		
TOTAL DEPTH 7750													PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 N	2244	-0-	-484	-0-		96	1	2148	2	Y	-0-						29
02	2464 N	2057	-0-	-407	-0-		70	1	1987	2	Y	-0-						29
03	2666 N	2594	-0-	-72	-0-		91	1	2503	2	Y	-0-						29
04	2640 X	2445	-0-	-195	-0-		84	1	2350	2	Y	10						39
							11	9										
05	2666 X	2127	-0-	-539	-0-		64	1	2063	2	Y	-0-						39
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-						Y	NO RPT						39
ALEXANDER, M.M. "A"																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 075015																		
COMPL. DATE 01/16/1978																		
TOTAL DEPTH 7700													PERF. N/A					
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		146	1	1971	2	N	-0-						167
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		96	1	1770	2	N	-0-						167
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		130	1	2021	2	N	-0-		167	1			-0-
04	2040 N	1743	-0-	-297	-0-		117	1	1626	2	N	-0-						-0-
05	2077 N	2042	-0-	-35	-0-		99	1	1943	2	N	-0-						-0-
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-						N	NO RPT						-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST																		
WELL #: 17																		
RRCID -> 075414																		
COMPL. DATE 01/28/1978																		
TOTAL DEPTH 8511													PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTINEZ, A. UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 075416																		
COMPL. DATE 01/19/1978																		
TOTAL DEPTH 8950													PERF. N/A					
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		57	1	1533	2	Y	-0-						-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		41	1	1469	2	Y	-0-						-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		47	1	1600	2	Y	-0-						-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		52	1	1483	2	Y	-0-						-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		47	1	1480	2	Y	-0-						-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						Y	NO RPT						-0-
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 077563																		
COMPL. DATE 08/26/1988																		
TOTAL DEPTH 8069													PERF. 7090 - 7157					
01	4867 X	4759	-0-	-108	-0-		115	1	4578	2	Y	60						66
							66	9										
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-		88	1	4676	2	Y	-0-						66
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-		97	1	5298	2	Y	-0-						66
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		106	1	4158	2	Y	-0-						66
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		94	1	5147	2	Y	-0-						66
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT						66
RAYMOND, M. J.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 077962																		
COMPL. DATE 04/21/1978																		
TOTAL DEPTH 7400													PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	106	1	1468	2	Y	-0-			7
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	85	1	1183	2	Y	-0-			7
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	2	Y	-0-			7
04	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	75	1	1248	2	Y	-0-			7
05	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	74	1	1316	2	Y	-0-			7
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			7
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A														
01	4681 X	4240	-0-	-441	-0-	128	1	4093	2	Y	17			77
						19	9							
02	3948 X	3938	-0-	-10	-0-	86	1	3837	2	Y	14			91
						15	9							
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	119	1	4361	2	Y	4			95
						4	9							
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	92	1	4017	2	Y	-0-			95
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	92	1	4122	2	Y	-0-			95
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			95
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218														
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	347	1	4826	2	Y	-0-			21
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	339	1	4738	2	Y	-0-			21
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	307	1	5121	2	Y	-0-			21
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	287	1	4782	2	Y	-0-			21
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	270	1	4825	2	Y	-0-			21
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			21
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461														
01	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	131	1	1480	2	N	-0-			123
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	98	1	1637	2	N	77			200
						85	9							
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	120	1	1937	2	N	3	203 1		-0-
						3	9							
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	104	1	1715	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	98	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328														
01	1178 N	880	-0-	-298	-0-	59	1	821	2	Y	-0-			8
02	980 N	855	-0-	-125	-0-	57	1	798	2	Y	-0-			8
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	-0-			8
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	-0-			8
05	961 N	660	-0-	-301	-0-	35	1	625	2	Y	-0-			8
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			8

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
RAMIREZ, J.E.			WELL #:		2	RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7108 - 7153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		85 1	1908 2	Y	Y	-0-			9
02	1820 N	1651	-0-	-169	-0-		56 1	1595 2	Y	Y	-0-			9
03	2046 N	1890	-0-	-156	-0-		66 1	1824 2	Y	Y	-0-	9 1		-0-
04	1920 N	1874	-0-	-46	-0-		64 1	1810 2	Y	Y	-0-			-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		58 1	1882 2	Y	Y	-0-			-0-
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8013 - 8140		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	7	RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH	9973	PERF. 9274 - 9356		
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-		71 1	984 2	Y	Y	-0-			6
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		78 1	1086 2	Y	Y	-0-			6
03	1519 N	1321	-0-	-198	-0-		75 1	1246 2	Y	Y	-0-			6
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		72 1	1193 2	Y	Y	-0-			6
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		69 1	1242 2	Y	Y	-0-			6
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	Y	NO RPT			6

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7197 - 7248		
*01	1612 N	1418	-0-	-194	-0-		143 1	1275 2	Y	Y	-0-			-0-
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		175 1	1524 2	Y	Y	-0-			-0-
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		204 1	1611 2	Y	Y	-0-			-0-
*04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		202 1	1580 2	Y	Y	-0-			-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		220 1	1791 2	Y	Y	-0-			-0-
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.				WELL #:	2	RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 806 - 8619		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.				WELL #:	3	RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8453 - 8513		
01	2077 N	1895	-0-	-182	-0-		177 1	1718 2	Y	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1615	-0-	-177	-0-		114 1	1501 2	Y	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1724	-0-	-167	-0-		95 1	1629 2	Y	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1607	-0-	-223	-0-		58 1	1549 2	Y	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1610	-0-	-188	-0-		60 1	1550 2	Y	Y	-0-			-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	12	RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH	9893	PERF. 9140 - 9500		
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		4 1	53 2	Y	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		12 1	166 2	Y	Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		12 1	195 2	Y	Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		11 1	177 2	Y	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-		10 1	180 2	Y	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
VELA, J. M.			WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8834 - 8850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	744 N	719	-0-	-25	-0-	35	1	684	2	Y	-0-		-0-		
*02	672 N	595	-0-	-77	-0-	28	1	567	2	Y	-0-		-0-		
*03	744 N	667	-0-	-77	-0-	35	1	632	2	Y	-0-		-0-		
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	Y	-0-		-0-		
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-		-0-		
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	10009	PERF. 8526 - 8896		
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-		2		
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	15	1	207	2	Y	-0-		2		
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	2	Y	-0-		2		
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-		2		
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-		2		
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			2		

MORENO, I. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	124487	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7250 - 7320		
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	Y	43		103		
						47	9								
*02	812 N	777	-0-	-35	-0-	80	1	697	2	Y	-0-		103		
*03	961 N	922	-0-	-39	-0-	100	1	791	2	Y	28	120 1	11		
						31	9								
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	98	1	765	2	Y	-0-		11		
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	775	2	Y	-0-		11		
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			11		

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		11	RRCID ->	125560	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL	DEPTH	10075	PERF. 9336 - 9364		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-		-0-		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-		-0-		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		-0-		
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	Y	-0-		-0-		
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-		
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-		

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		13	RRCID ->	134542	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 7938 - 8078		
*01	713 N	396	-0-	-317	-0-	40	1	356	2	Y	-0-		-0-		
*02	532 N	447	-0-	-85	-0-	46	1	401	2	Y	-0-		-0-		
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	2	Y	-0-		-0-		
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	Y	-0-		-0-		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	2	Y	-0-		-0-		
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-		

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		25	RRCID ->	138312	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7357 - 7906		
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-		-0-		
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		-0-		
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-		-0-		
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-		-0-		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-		-0-		
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-		

LAREDO (LOBO)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 154454																	
COMPL. DATE 05/10/1995																	
TOTAL DEPTH 7755																	
PERF. 7012 - 7094																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-				16	
02	1344	N	674	-0-	-670	-0-	23	1	651	2	Y	-0-				16	
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	36	1	983	2	Y	-0-				16	
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	2	Y	-0-				16	
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	40	1	1282	2	Y	-0-				16	
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				16	
RAMIREZ, J.E.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 154814																	
COMPL. DATE 06/30/1995																	
TOTAL DEPTH 7417																	
PERF. 7066 - 7142																	
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-				-0-	
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	Y	-0-				-0-	
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	Y	-0-				-0-	
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-				-0-	
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1051	2	Y	-0-				-0-	
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HUBBERD "C"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 189299																	
COMPL. DATE 12/18/2001																	
TOTAL DEPTH 9000																	
PERF. 8038 - 8824																	
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-				75	
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-				75	
*03	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	N	-0-				75	
*04	240	N	185	-0-	-55	-0-	9	1	176	2	N	-0-				75	
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-				75	
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				75	
HUBBERD "B"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 189874																	
COMPL. DATE 04/29/2002																	
TOTAL DEPTH 9000																	
PERF. 8514 - 8654																	
*01	434	N	220	-0-	-214	-0-	11	1	209	2	N	-0-				2	
*02	448	N	351	-0-	-97	-0-	17	1	334	2	N	-0-				2	
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-				2	
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-				2	
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	14	1	270	2	N	-0-				2	
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				2	
MARTINEZ, ANTONIO																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 249327																	
COMPL. DATE 05/12/2009																	
TOTAL DEPTH 7610																	
PERF. 7236 - 7488																	
*01	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	160	1	3036	2	N	-0-				7	
*02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	139	1	2796	2	N	2	7	1		2	
							2	9									
*03	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	173	1	3146	2	N	1	2	1		1	
							1	9									
*04	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	159	1	2983	2	N	-0-				1	
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	165	1	3117	2	N	12				13	
							13	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				13	
MERIT ENERGY COMPANY																	
HEREFORD -T-																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 060111																	
COMPL. DATE 05/02/1974																	
TOTAL DEPTH 8460																	
PERF. N/A																	
01	1085	N	910	-0-	-175	-0-	906	2	4	9	N	4	4	1		5	
02	896	N	651	-0-	-245	-0-	651	2			N	-0-				5	
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	817	2	10	9	N	9	4	1		10	
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1	4	1		7	
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	4	1		5	
06	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-				5	

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
HEREFORD, LASKER M.			WELL #:			1			RRCID -> 060131			COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEREFORD, L. M.			WELL #:			2			RRCID -> 060226			COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEREFORD -T-			WELL #:			2			RRCID -> 060382			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338				
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7	8	1				21	
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-						21	
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1429	2	15	9	N	14	7	1				28	
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2	7	1				23	
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	N	4	7	1				20	
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1222	2			N	-0-						20	
HEREFORD -T-			WELL #:			3			RRCID -> 062054			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HEREFORD -T-			WELL #:			9 A			RRCID -> 062907			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150				
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1				2	
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-						2	
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	1	1				4	
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	383	2	1	9	N	1	2	1				3	
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	262	2	1	9	N	1	2	1				2	
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-						2	
HEREFORD, L.M.			WELL #:			5			RRCID -> 063065			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436				
01	899	N	60	-0-	-839	-0-	60	2			N	-0-	2	1				1	
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	527	2			N	-0-						1	
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10	1	1				10	
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	N	1	4	1				7	
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3	4	1				6	
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	2			N	-0-						6	
HEREFORD -T-			WELL #:			11			RRCID -> 063311			COMPL. DATE 08/04/1975			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320				
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1				2	
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-						2	
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	280	2	4	9	N	4	2	1				4	
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	322	2	1	9	N	1	2	1				3	
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1	2	1				2	
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-						2	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
HEREFORD, L.M.		WELL #:		8	RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 8471	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	1	71 2	1 1	1
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	1 9		61 2		1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29 1		69 2		1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	35 1		94 2		1
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	27 1		44 2	1 1	-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	15 1		28 2		-0-
						12 1				
HEREFORD, L.M.		WELL #:		9	RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7910	
									PERF. 7145 - 7733	
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	533 2	2	2 9	2 1	3
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	411 2				3
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	492 2	6	9 N	2 1	6
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1	9 N	3 1	4
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503 2	2	9 N	3 1	3
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2				3
HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7679	
									PERF. 6920 - 7538	
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3000 2	15	9 N	12 1	18
02	2660 X	2089	-0-	-571	-0-	2089 2				18
03	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	2690 2	32	9 N	13 1	34
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3057 2	3	9 N	14 1	23
05	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	2600 2	11	9 N	14 1	19
06	2850 X	2242	-0-	-608	-0-	2242 2				19
HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7030	
									PERF. 6313 - 6708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7560	
									PERF. N/A	
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281 2	9	9 N	5 1	10
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2				10
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	858 2	10	9 N	7 1	12
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	955 2	1	9 N	5 1	8
05	868 N	357	-0-	-511	-0-	355 2	2	9 N	5 1	5
06	840 N	318	-0-	-522	-0-	318 2				5
HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976		TOTAL DEPTH 8190	
									PERF. N/A	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1	9 N	1 1	1
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 2				1
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	48 2	1	9 N	1 1	1
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90 2			1 1	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1	9 N		1
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				1

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
BENAVIDES, R. V.			WELL #:		6	RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977			TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	764						N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A-				WELL #:	16	RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649	-	6702	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829	-	7271	
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	659	2	3	9	N	3		3	1			4
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	557	2			N	-0-						4
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	589	2	8	9	N	7		3	1			8
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		3	1			5
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	581	2	2	9	N	2		3	1			4
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-						4

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430	-	7504	
01	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	504	1	1334	2	N	8		8	1			11
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	460	1	971	2	N	-0-						11
03	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	532	1	1058	2	N	19		8	1			22
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	407	1	1422	2	N	2		9	1			15
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	430	1	1273	2	N	5		9	1			11
06	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	431	1	976	2	N	-0-						11

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073	-	7790	
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	N	7		4	1			9
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-						9
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	N	11		6	1			14
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1		6	1			9
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	N	4		6	1			7
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-						7

HEREFORD, L. M.				WELL #:	52	RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443	-	7961	
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2267	2	11	9	N	10		11	1			21
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-						21
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23		11	1			33
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2499	2	3	9	N	3		11	1			25
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2287	2	9	9	N	8		11	1			22
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-						22

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TEAL ENERGY USA, INC.				840852													
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025		PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HACHAR - AKIN		WELL #:		2	RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7832 - 7844						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1640

LAREDO (NAVARRO)			//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313												
HACHAR-ADCOCK UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8034	-	8047	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUIZ, J. M.			WELL #:		3	RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL	DEPTH	7987	PERF.	7872	-	7882	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HACHAR			WELL #:		38	RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	6809	-	7912	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR			WELL #:		40	RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7926	-	7932	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M.			WELL #:		6	RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7708	-	7730	
01	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	101	1	955	3	N	-0-					53
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1282	3	N	-0-					53
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	3	N	-0-					53
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	141	1	1001	3	N	-0-					53
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	145	1	1163	3	N	-0-					53
06	1200	N	787	-0-	-413	-0-	79	1	708	3	N	-0-					53

HACHAR, D.D.			WELL #:		48	RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7513	-	8192	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H.			WELL #:		19	RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7642	-	7810	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313						
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID -> 258766		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 066954		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HACHAR		WELL #:		14	RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HACHAR		WELL #:		15	RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAREDO (5680)		52025 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID -> 181972		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAREDO (5680)		//CONT.//		52025 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID -> 288996		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1590 3	3	N	-0-			6
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1388 3	3	N	-0-			6
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1580 3	3	N	-0-			6
04	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	-0-	47 1	1343 3	3	N	-0-			6
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	-0-	33 1	1489 3	3	N	-0-			6
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1786 3	3	N	-0-			6

HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #:		101	RRCID -> 290872		COMPL. DATE 03/21/2021		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'B'				WELL #:		33	RRCID -> 289841		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980					
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	16 1	458 3	3	Y	-0-			1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	404 3	3	Y	-0-			1
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	456 3	3	Y	-0-			1
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	452 3	3	Y	-0-			1
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	549 3	3	Y	-0-			1
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	805 3	3	Y	-0-			1

ALEXANDER, CHARLES				WELL #:		17	RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A					
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1444 3	3	Y	-0-			4
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1286 3	3	Y	-0-			4
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1522 3	3	Y	-0-			4
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1457 3	3	Y	-0-			4
05	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	-0-	32 1	1451 3	3	Y	-0-			4
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1631 3	3	Y	-0-			4

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	165417	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8034 PERF. 6274 - 6304					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	153	1	1824 3	N	-0-			22	
02	2268	N	1087	-0-	-1181	-0-	123	1	964 3	N	-0-			22	
03	2480	N	1663	-0-	-817	-0-	144	1	1519 3	N	-0-			22	
04	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	136	1	1416 3	N	-0-			22	
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	115	1	1333 3	N	-0-			22	
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1770 3	N	-0-			22	

HUBBERD				WELL #:	9	RRCID ->	170340	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8087 - 8103				
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI RANCH				WELL #:	71	RRCID ->	222564	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 8871 - 8885				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEIN TRUST				WELL #:	14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417 PERF. 9202 - 9404				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
RICHTER UNIT				WELL #:	2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 1002 - 1010				
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HACHAR, D. D.				WELL #:	45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510 PERF. 1202 - 1440				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313														
RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL	DEPTH	1630	PERF.	1188 -	1542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31			
MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL	DEPTH	1529	PERF.	1242 -	1248				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL	DEPTH	1521	PERF.	954 -	956				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL	DEPTH	1312	PERF.	880 -	902				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1			
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	1740	PERF.	1552 -	1558				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27			
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	1723	PERF.	1473 -	1634				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	1500	PERF.	1133 -	1197				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

LAREDO, S. (QUEEN CITY)			//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313											
AKIN, J. M.			WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL	DEPTH	1500	PERF. 1040 -	1115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BMT			WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL	DEPTH	1606	PERF. 1199 -	1433		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314													
HACHAR, D. D.			WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL	DEPTH	1543	PERF. 1394 -	1402		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HACHAR, D. D.			WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	1718	PERF. 1367 -	1374		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL	DEPTH	8182	PERF. 1628 -	1653		
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	10				30	
						11	9									
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	1				31	
						1	9									
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	-0-				31	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	N	-0-				31	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	1				32	
						1	9									
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				32	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1646

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				52144 400 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
				WELL #:	1	RRCID -> 214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11422	- 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	350	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	1652 N	1572	-0-	-80	-0-	255	4	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	178	4	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	406	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	272	4	1025	2	Y	-0-					-0-
*06	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	403	1	1018	2	Y	-0-					-0-
						227	4									
MOORE GAS UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11450	- 11812			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	5	-0-	5	5	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5	1	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3	-0-	3	8	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11572	- 11886			
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	5	4	13	2	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	4	27	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	4	11	2	Y	-0-					-0-
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
MOORE "B"				WELL #:	3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11425	- 11730			
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	11	4	51	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	15	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	4	44	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	20	1	48	2	Y	-0-					-0-
*06	90 N	78	-0-	-12	-0-	13	4	50	2	Y	-0-					-0-
						22	1									
						11	4									
						17	1									
						11	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)														CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.															
SHOVLIN VEHLE															
//CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 075784															
WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		1	1	2	2	Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		2	1	5	2	Y	-0-			12
							1	4							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
SHOVLIN-VEHLE															
WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084															
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		953	1	3016	2	Y	-0-			-0-
							697	4							
02	4312 X	3889	-0-	-423	-0-		791	1	2659	2	Y	-0-			-0-
							439	4							
03	4774 X	3739	-0-	-1035	-0-		891	1	2252	2	Y	-0-			-0-
							596	4							
04	4620 X	2987	-0-	-1633	-0-		796	1	1745	2	Y	-0-			-0-
							446	4							
05	4681 X	3872	-0-	-809	-0-		1032	1	2291	2	Y	-0-			-0-
							549	4							
*06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		997	1	3037	2	Y	-0-			-0-
							675	4							
SHOVLIN VEHLE															
WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344															
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			23
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	Y	-0-			23
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
DILWORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890															
01	3596 X	3073	-0-	-523	-0-		628	1	1986	2	Y	-0-			-0-
							459	4							
02	2912 X	2769	-0-	-143	-0-		563	1	1893	2	Y	-0-			-0-
							313	4							
03	3193 X	2658	-0-	-535	-0-		634	1	1601	2	Y	-0-			-0-
							423	4							
04	3090 X	2564	-0-	-526	-0-		683	1	1498	2	Y	-0-			-0-
							383	4							
05	3193 X	1748	-0-	-1445	-0-		466	1	1034	2	Y	-0-			-0-
							248	4							
*06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		643	1	1959	2	Y	-0-			-0-
							435	4							
SHOVLIN VEHLE															
WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992															
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		4	1	13	2	Y	-0-			28
							3	4							
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		4	1	14	2	Y	-0-			28
							2	4							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			28
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		10	1	22	2	Y	-0-			28
							5	4							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			28
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		2	1	6	2	Y	-0-			28
							1	4							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784							
SHOVLIN VEHL/ MOORE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1533	-0-	-327	-0-	313 1	991 2	Y	-0-
						229 4			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	326 1	1097 2	Y	-0-
						182 4			-0-
03	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	257 1	650 2	Y	-0-
						172 4			-0-
04	1470 N	689	-0-	-781	-0-	183 1	403 2	Y	-0-
						103 4			-0-
05	1767 N	782	-0-	-985	-0-	208 1	463 2	Y	-0-
						111 4			-0-
*06	1050 N	725	-0-	-325	-0-	153 1	468 2	Y	-0-
						104 4			-0-
SHOVLIN VEHL		WELL #: 8		RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 225200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700	
HERBST-TOREL		WELL #: 9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784							
SHOVLIN VEHL		WELL #: 1		RRCID -> 270623		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
AMRWR, LLC		102699		RRCID -> 140251		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880	
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #: 1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAS LOMAS (WILCOX 7800) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GONZALEZ-GIL A GU				52150 500 101415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
				WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7330	-	7674		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
AMRWR, LLC GONZALEZ-GIL B GU				102699														
				WELL #:	1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7484	-	7645		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
CFO RESOURCES, INC. LAS AVISPAS RANCH				120105														
				WELL #:		RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL	DEPTH	7925	PERF.	6946	-	7718		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/11/2021										
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:				RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7341	-	7385
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/04/2021										
LAS AVISPAS RANCH 40				WELL #:				RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6940	-	7446
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/19/2021										
LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:				RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7855	-	7918
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/25/2021										

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TREVINO		WELL #:		4		RRCID -> 170895		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
RAKER RESOURCES LLC				689172						
RMT 38				WELL #:	1	RRCID -> 164415	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7850 - 7872	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAS OVEJAS (LOB0)				52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804						
SLATOR RANCH				WELL #:	28	RRCID -> 197795	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10624 - 10634	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	29	RRCID -> 211547	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10806	PERF.10418 - 10454	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	53 1	161 2	Y	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	61 1	274 2	Y	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	20 1	101 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	142	-0-	-230	-0-	29 1	113 2	Y	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30 1	103 2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	32	RRCID -> 219639	COMPL. DATE 04/16/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10808 - 10853	
01	527 N	264	-0-	-263	-0-	65 1	199 2	Y	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	63 1	280 2	Y	-0-	-0-
03	496 N	283	-0-	-213	-0-	48 1	235 2	Y	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	48 1	240 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	62 1	243 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	148	-0-	-122	-0-	33 1	115 2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	33	RRCID -> 221400	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10662 - 10863	
01	8711 X	7773	-0-	-938	-0-	1917 1	5855 2	Y	1	3
02	7868 X	6110	-0-	-1758	-0-	1119 1	4990 2	Y	1	4
03	8773 X	6795	-0-	-1978	-0-	1156 1	5639 2	Y	-0-	-0-
04	8490 X	6628	-0-	-1862	-0-	1096 1	5532 2	Y	-0-	-0-
05	8773 X	6314	-0-	-2459	-0-	1279 1	5035 2	Y	-0-	-0-
06	7530 X	6189	-0-	-1341	-0-	1383 1	4806 2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	36	RRCID -> 222851	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 11514	PERF.11040 - 11452	
01	2604 X	2429	-0-	-175	-0-	599 1	1829 2	Y	1	1
02	2352 X	2010	-0-	-342	-0-	368 1	1641 2	Y	1	2
03	2914 X	2426	-0-	-488	-0-	413 1	2013 2	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2385	-0-	-435	-0-	394 1	1991 2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2346	-0-	-568	-0-	475 1	1871 2	Y	-0-	-0-
06	2340 X	2171	-0-	-169	-0-	485 1	1686 2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804 SLATOR RANCH														52169 780 WELL #: 38		NON-ASSOCIATED RRCID -> 223001		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514		CNTY: ZAPATA PERF.11040 - 11452	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2304	2	2304	2	26	9	Y	24	9	1			17					
02	2800 N	4843	-0-	2043	2043	883	1	883	1	3938	2	Y	20					37					
03	3100 N	2394	-0-	-706	1337	22	9	404	1	1970	2	Y	18	46	1			9					
04	3517 X	2180	-0-	-1337	-0-	20	9	354	1	1789	2	Y	34	43	1			-0-					
05	5363 X	1382	-0-	-3981	-0-	37	9	277	1	1092	2	Y	12					12					
06	5190 X	1601	-0-	-3589	-0-	13	9	355	1	1234	2	Y	11					23					
						12	9																
SLATOR RANCH														WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10703 - 10928	
01	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	2636	1	2636	1	8049	2	Y	1					3					
02	6860 X	6826	-0-	-34	-0-	1	9	1250	1	5575	2	Y	1					4					
03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	1	9	1366	1	6664	2	Y	-0-	4	1			-0-					
04	10350 X	6630	-0-	-3720	-0-	1096	1	1096	1	5534	2	Y	-0-					-0-					
05	10695 X	7853	-0-	-2842	-0-	1591	1	1591	1	6262	2	Y	-0-					-0-					
06	10350 X	5009	-0-	-5341	-0-	1119	1	1119	1	3890	2	Y	-0-					-0-					
SLATOR RANCH														WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10784 - 10968	
01	2821 X	2803	-0-	-18	-0-	2766	2	2766	2	37	9	Y	34	10	1			26					
02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1267	1	1267	1	5651	2	Y	30					56					
03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	33	9	1137	1	5545	2	Y	51	89	1			18					
04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	56	9	1139	1	5750	2	Y	100	118	1			-0-					
05	7688 X	4752	-0-	-2936	-0-	110	9	954	1	3754	2	Y	40					40					
06	7440 X	4655	-0-	-2785	-0-	44	9	1032	1	3587	2	Y	33					73					
						36	9																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, MERCURCIO ET AL														102824 WELL #: 3		RRCID -> 144941		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10904 - 11082	
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2	311	2			N	-0-					-0-					
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2	185	2			N	-0-					-0-					
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-					-0-					
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	553	2			N	-0-					-0-					
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	243	2			N	-0-					-0-					
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	231	2			N	-0-					-0-					
VILLARREAL														WELL #: 10		RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10556 - 10660	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4										RRCID -> 226745		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10952 - 11056			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02		168 N	131	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		420 N	388	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601									
SLATOR RANCH "D"										WELL #: 1		RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10066 - 10111	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARROCITO										WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10722 - 10778	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH										WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10944 - 11098	
01	3255 X	1158	-0-	-0-	-2097	-0-	292	1	866	2	N		-0-						-0-
02	2884 X	1197	-0-	-0-	-1687	-0-	283	1	914	2	N		-0-						-0-
03	2325 X	1542	-0-	-0-	-783	-0-	378	1	1164	2	N		-0-						-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	1302	2	N		-0-						-0-
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	1144	2	N		-0-						-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-0-	-1500	-0-					N		NO RPT						-0-
SLATOR RANCH										WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10576 - 10791	
01	3131 X	2333	-0-	-0-	-798	-0-	588	1	1745	2	N		-0-						-0-
02	2856 X	1895	-0-	-0-	-961	-0-	448	1	1447	2	N		-0-						-0-
03	3162 X	2317	-0-	-0-	-845	-0-	568	1	1749	2	N		-0-						-0-
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	1623	2	N		-0-						-0-
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	1684	2	N		-0-						-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-0-	-2250	-0-					N		NO RPT						-0-
SLATOR RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9772 - 10963	
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	3208	2	N		-0-	30	1				-0-
02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	1	3457	2	N		14	14	1				-0-
							15	9											
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	1	3377	2	N		12						12
							13	9											
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	943	1	2765	2	N		6						18
							7	9											
05	5022 X	2954	-0-	-0-	-2068	-0-	829	1	2099	2	N		24						42
							26	9											
06	4860 X	NO RPT	-0-	-0-	-4860	-0-					N		NO RPT						42

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1654

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804												
SLATOR RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 098968		COMPL. DATE 02/14/1982		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10451 - 10568		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 X	1298	-0-	-531	-0-		320	1	978	2	Y		-0-			-0-
02	1652 X	1355	-0-	-297	-0-		248	1	1107	2	Y		-0-			-0-
03	1953 X	1566	-0-	-387	-0-		266	1	1300	2	Y		-0-			-0-
04	1890 X	1364	-0-	-526	-0-		226	1	1138	2	Y		-0-			-0-
05	1953 X	1323	-0-	-630	-0-		268	1	1055	2	Y		-0-			-0-
06	1530 X	1493	-0-	-37	-0-		334	1	1159	2	Y		-0-			-0-

SLATOR RANCH				WELL #:		15		RRCID -> 112939		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10635 - 10738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804												
SLATOR RANCH				WELL #:		6		RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10702 - 10806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

SLATOR RANCH				WELL #:		16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10774 - 10791		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804												
SLATOR RANCH				WELL #:		26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478		
01	1364 #	1297	-0-	-67	-0-		320	1	977	2	Y		-0-			-0-
02	1232 #	960	-0-	-272	-0-		176	1	784	2	Y		-0-			-0-
03	1333 #	1097	-0-	-236	-0-		187	1	910	2	Y		-0-			-0-
04	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-		295	1	1490	2	Y		-0-			-0-
05	1302 #	1122	-0-	-180	-0-		227	1	895	2	Y		-0-			-0-
06	1260 #	702	-0-	-558	-0-		157	1	545	2	Y		-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804												
SLATOR RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SLATOR RANCH				52169 785 100804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	3	RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 #	404	-0-	-2231		-0-	100	1	304	2	Y	-0-				-0-
02	2184 #	315	-0-	-1869		-0-	58	1	257	2	Y	-0-				-0-
03	2418 #	1219	-0-	-1199		-0-	207	1	1012	2	Y	-0-				-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-		-0-	348	1	1755	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	218	-0-	-123		-0-	44	1	174	2	Y	-0-				-0-
06	1170 N	471	-0-	-699		-0-	105	1	366	2	Y	-0-				-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	19	RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	16	RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SLATOR RANCH				52169 798 100804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	13	RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
LAS OVEJAS (WILCOX 8400) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, SERGIO				52169 800 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
				WELL #:	3	RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8274 - 8393				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	1065	-0-	1065		1065	1065	2			Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	1065				Y	-0-				3
04	1065 N	-0-	-0-	-1065		-0-					Y	-0-				3
05	1178 N	-0-	-0-	-1178		-0-					Y	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				3

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1656

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)				52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, M.				102824		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8483 - 8749				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5890 #	2775	-0-	-3115	-0-	46 33	1 9	2696	2	Y	30					111
02	3836 #	1518	-0-	-2318	-0-	1514	2	4	9	Y	4					115
03	4247 #	2275	-0-	-1972	-0-	2265	2	10	9	Y	9	84	1			40
04	4062	2916	-0-	-1146	-0-	2909	2	7	9	Y	6					46
05	1829	1334	-0-	-495	-0-	144	1	1188	2	Y	2					48
06	1770	315	-0-	-1455	-0-	2 41	9 1	274	2	Y	-0-					48
LAS OVEJAS (WILCOX 9100)				52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, URIBE, AURELIANO HEIRS				102824		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9060 - 9110				
01	1302 N	9	-0-	-1293	-0-	2	1	7	2	N	-0-					12
02	1176 N	117	-0-	-1059	-0-	24	1	93	2	N	-0-					12
03	1860 N	309	-0-	-1551	-0-	50	1	259	2	N	-0-					12
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	68	1	232	2	N	-0-					12
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	-0-					12
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	N	-0-					12
LAS OVEJAS (WILCOX 9550)				52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SLATOR RANCH				100804		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 11384		PERF. 4240 - 4260				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC SLATOR RANCH "G"				103601		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 9500 - 9510				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. BRUNI, L. E.				173649		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9638 - 9894				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024																

PAGE: 1657

LAS OVEJAS, W. (8400) MOUNTAIN V TEXAS, LLC MARSHALL, S.G.					52176 580 103601 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 117239		EXEMPT COMPL. DATE 12/14/1990				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	986	-0-	-0-	-68 B	-0-	-0-	99	1	887	2	Y	-0-					1
02	980 N	910	-0-	-0-	-70 B	-0-	-0-	195	1	715	2	Y	-0-					1
03	1209 N	1051	-0-	-0-	-158 B	-0-	-0-	130	1	921	2	Y	-0-					1
04	960 N	905	-0-	-0-	-55 B	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					1
05	1023 N	909	-0-	-0-	-114 B	-0-	-0-	104	1	805	2	Y	-0-					1
06	1020 N	NO RPT	-0-	-0-	-1020 B	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
LAS PINTAS (HIRSCH SD.) LAS PINTAS PRODUCTION, INC. SAUCEDO					52197 333 487616 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 043703		ONE WELL COMPL. DATE 02/23/1968				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
LAS PINTAS (WILCOX 7100) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WILLIAMS & WILLIAMSON					52197 666 499978 WELL #: 1B	NON-ASSOCIATED RRCID -> 051642		ONE WELL COMPL. DATE 12/07/1971				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAS PINTAS, EAST (LOBO) GREAT NORTHERN ENERGY, INC WILLIAMSON					52198 250 328627 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 142959		EXEMPT COMPL. DATE 10/14/1992				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021																		
LAS TIENDAS (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BOOTH, W. V.					52211 060 038889 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 064505		CAPACITY COMPL. DATE 11/03/1975				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	1369	-0-	-0-	1369	4608	1369	2				Y	-0-					-0-
02	2800 N	1023	-0-	-0-	-1777	2831	1023	2				Y	-0-					-0-
03	3100 N	1069	-0-	-0-	-2031	800	1069	2				Y	-0-					-0-
04	1865 N	1065	-0-	-0-	-800	-0-	1065	2				Y	-0-					-0-
05	1147 N	998	-0-	-0-	-149	-0-	998	2				Y	-0-					-0-
06	1020 N	889	-0-	-0-	-131	-0-	889	2				Y	-0-					-0-
BOOTH, W. V.					WELL #: 2	RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977				TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	1173	-0-	-0-	1173	4668	1173	2				Y	-0-					-0-
02	2800 N	939	-0-	-0-	-1861	2807	939	2				Y	-0-					-0-
03	3100 N	1076	-0-	-0-	-2024	783	1076	2				Y	-0-					-0-
04	1812 N	1029	-0-	-0-	-783	-0-	1029	2				Y	-0-					-0-
05	1054 N	955	-0-	-0-	-99	-0-	955	2				Y	-0-					-0-
06	1050 N	890	-0-	-0-	-160	-0-	890	2				Y	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1658

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
AWP OPERATING COMPANY				//CONT.//	038889														
BOOTH, W. V.				WELL #:	4	RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL	DEPTH	6850	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	2420		525	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	501	-0-	-2299	121		501	2			Y	-0-					-0-	
03		638 N	517	-0-	-121	-0-		517	2			Y	-0-					-0-	
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			Y	-0-					-0-	
05		558 N	524	-0-	-34	-0-		524	2			Y	-0-					-0-	
06		510 N	364	-0-	-146	-0-		364	2			Y	-0-					-0-	
BOOTH, W. V.				WELL #:	3	RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL	DEPTH	6876	PERF.	N/A					
01	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	4220		1031	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	865	-0-	-1935	2285		865	2			Y	-0-					-0-	
03		3100 N	947	-0-	-2153	132		947	2			Y	-0-					-0-	
04		1057 N	925	-0-	-132	-0-		925	2			Y	-0-					-0-	
05		961 N	901	-0-	-60	-0-		901	2			Y	-0-					-0-	
06		930 N	882	-0-	-48	-0-		882	2			Y	-0-					-0-	
BOOTH, W. V.				WELL #:	5	RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL	DEPTH	6951	PERF.	N/A					
01	DLQ	G-10	460	-0-	460	1703		460	2			Y	-0-					-0-	
02		2068 N	365	-0-	-1703	-0-		365	2			Y	-0-					-0-	
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			Y	-0-					-0-	
04		450 N	418	-0-	-32	-0-		418	2			Y	-0-					-0-	
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			Y	-0-					-0-	
06		450 N	419	-0-	-31	-0-		419	2			Y	-0-					-0-	
BOOTH, W. V.				WELL #:	6	RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL	DEPTH	7014	PERF.	6708	-	6812			
01	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	5616		1225	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	899	-0-	-1901	3715		899	2			Y	-0-					-0-	
03		3100 N	1261	-0-	-1839	1876		1261	2			Y	-0-					-0-	
04		3000 N	1174	-0-	-1826	50		1174	2			Y	-0-					-0-	
05		1392 N	1342	-0-	-50	-0-		1342	2			Y	-0-					-0-	
*06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			Y	-0-					-0-	
BOOTH, W. V.				WELL #:	8	RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL	DEPTH	6909	PERF.	6642	-	6754			
01	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	4659		1136	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	993	-0-	-1807	2852		993	2			Y	-0-					-0-	
03		3100 N	1006	-0-	-2094	758		1006	2			Y	-0-					-0-	
04		1750 N	992	-0-	-758	-0-		992	2			Y	-0-					-0-	
05		1085 N	967	-0-	-118	-0-		967	2			Y	-0-					-0-	
06		960 N	940	-0-	-20	-0-		940	2			Y	-0-					-0-	
BOOTH, W. V.				WELL #:	9	RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	6582	-	6644			
01	DLQ	G-10	711	-0-	711	3389		711	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	758	-0-	-2042	1347		758	2			Y	-0-					-0-	
03		2117 N	770	-0-	-1347	-0-		770	2			Y	-0-					-0-	
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2			Y	-0-					-0-	
05		837 N	694	-0-	-143	-0-		694	2			Y	-0-					-0-	
*06		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			Y	-0-					-0-	
BOOTH, W. V.				WELL #:	10	RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6685	-	6792			
01	DLQ	G-10	653	-0-	653	2757		653	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	578	-0-	-2222	535		578	2			Y	-0-					-0-	
03		1170 N	635	-0-	-535	-0-		635	2			Y	-0-					-0-	
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2			Y	-0-					-0-	
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2			Y	-0-					-0-	
*06		613 N	613	-0-	-0-	-0-		613	2			Y	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY				//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.				WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	6776	-	6887
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	826	-0-	826	3592	826	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	708	-0-	-2092	1500	708	2			Y	-0-					-0-
03		2172 N	672	-0-	-1500	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04		810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06		660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
BOOTH, W. V.				WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL	DEPTH	6850	PERF.	6554	-	6653
01	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	4756	1124	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	961	-0-	-1839	2917	961	2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	1044	-0-	-2056	861	1044	2			Y	-0-					-0-
04		1881 N	1020	-0-	-861	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06		1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
BOOTH, W. V.				WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6747	-	6868
01	DLQ	G-10	681	-0-	681	2778	681	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	567	-0-	-2233	545	567	2			Y	-0-					-0-
03		1161 N	616	-0-	-545	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04		660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06		600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
BOOTH, W. V.				WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	6924	PERF.	6540	-	6638
01	DLQ	G-10	716	-0-	716	1980	716	2			Y	-0-					55
02		2800 N	1032	-0-	-1768	212	1032	2			Y	-0-					55
03		1656 N	1444	-0-	-212	-0-	1444	2			Y	-0-					55
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					55
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					55
*06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					55
BOOTH, W. V.				WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	6880	PERF.	6644	-	6717
01	DLQ	G-10	798	-0-	798	3214	798	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	647	-0-	-2153	1061	647	2			Y	-0-					-0-
03		1795 N	734	-0-	-1061	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04		780 N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
BOOTH, W. V.				WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6415	-	6507
01	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	4984	1175	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1020	-0-	-1780	3204	1020	2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	1130	-0-	-1970	1234	1130	2			Y	-0-					-0-
04		2277 N	1043	-0-	-1234	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) PETROVYBE OPCO LLC GALVAN			//CONT.//		52211 060 101779	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
			WELL #: B 1		RRCID -> 216979	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6324	-	6336							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					28
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					28
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10	279	-0-	-0-	279	279	279	11	1	268	3	Y	-0-					28
05	DLQ G-10	325	-0-	-0-	325	604	604	11	1	314	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	308	-0-	-0-	308	912	912	11	1	297	3	Y	-0-					28
GALVAN			WELL #: C 1		RRCID -> 217237	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6236	-	6317							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					32
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					32
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					32
04	DLQ G-10	154	-0-	-0-	154	154	154	6	1	147	3	Y	1					33
								1	9									
05	DLQ G-10	179	-0-	-0-	179	333	333	6	1	173	3	Y	-0-					33
06	DLQ G-10	169	-0-	-0-	169	502	502	6	1	163	3	Y	-0-					33
GALVAN			WELL #: F 1		RRCID -> 220158	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6126	-	6390							
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	-0-	42	42	42	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	49	-0-	-0-	49	91	91	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	137	137	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
GALVAN			WELL #: G 1		RRCID -> 221526	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6106	-	6132							
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	292	-0-	-0-	292	292	292	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	341	-0-	-0-	341	633	633	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	323	-0-	-0-	323	956	956	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
GALVAN			WELL #: K 1		RRCID -> 223377	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6190	-	6428							
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	103	-0-	-0-	103	103	103	29	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	73	-0-	-0-	73	176	176	30	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	98	-0-	-0-	98	274	274	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
GALVAN L			WELL #: 1		RRCID -> 225044	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6310	-	6585							
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	-0-	141	141	141	40	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	-0-	100	241	241	41	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	135	-0-	-0-	135	376	376	40	1	95	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779															
GALVAN M				WELL #: 1				RRCID -> 225045				COMPL. DATE 12/23/2006				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		155 N	111	-0-	-44	-0-			111 3			Y	-0-					-0-	
02		140 N	105	-0-	-35	-0-			105 3			Y	-0-					-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-			18 1	118 3		Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	116	-0-	116	116			33 1	83 3		Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	82	-0-	82	198			34 1	48 3		Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	111	-0-	111	309			33 1	78 3		Y	-0-					-0-	
GALVAN "0"				WELL #: 1				RRCID -> 228694				COMPL. DATE 06/16/2007				TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
01		124 N	74	-0-	-50	-0-			74 3			Y	-0-					30	
02		84 N	70	-0-	-14	-0-			70 3			Y	-0-					30	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-			15 1	81 3		Y	-0-					30	
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	77			22 1	55 3		Y	-0-					30	
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	132			23 1	32 3		Y	-0-					30	
06	DLQ	G-10	74	-0-	74	206			22 1	52 3		Y	-0-					30	
GALVAN "N"				WELL #: 1				RRCID -> 228696				COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
01		372 N	228	-0-	-144	-0-			228 3			Y	-0-					71	
02		252 N	215	-0-	-37	-0-			215 3			Y	-0-					71	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-			38 1	243 3		Y	-0-					71	
04	DLQ	G-10	246	-0-	246	246			67 1	171 3		Y	7					78	
									8 9										
05	DLQ	G-10	175	-0-	175	421			69 1	99 3		Y	6					84	
									7 9										
06	DLQ	G-10	406	-0-	406	827			67 1	161 3		Y	162	171 1				75	
									178 9										
GALVAN RANCH N3				WELL #: 1				RRCID -> 236376				COMPL. DATE 02/06/2008				TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325			
01		248 N	160	-0-	-88	-0-			160 3			Y	-0-					-0-	
02		196 N	151	-0-	-45	-0-			151 3			Y	-0-					-0-	
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-			31 1	175 3		Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	167	-0-	167	167			47 1	120 3		Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	118	-0-	118	285			49 1	69 3		Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	160	-0-	160	445			47 1	113 3		Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH N5				WELL #: 1				RRCID -> 236437				COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314			
01	DLQ	G-10	130	-0-	130	629			130 3			Y	-0-					-0-	
02		751 N	122	-0-	-629	-0-			122 3			Y	-0-					-0-	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-			22 1	138 3		Y	-0-					-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-			38 1	97 3		Y	-0-					-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-			39 1	57 3		Y	-0-					-0-	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-			38 1	91 3		Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH N11				WELL #: 1				RRCID -> 236638				COMPL. DATE 02/20/2008				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457			
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	389			80 3			Y	-0-					-0-	
02		465 N	76	-0-	-389	-0-			76 3			Y	-0-					-0-	
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-			18 1	90 3		Y	-0-					-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-			24 1	60 3		Y	-0-					-0-	
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-			24 1	35 3		Y	-0-					-0-	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-			24 1	56 3		Y	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																	
GALVAN RANCH N9			WELL #: 1			RRCID -> 236653			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	105	-0-		-50	-0-		105	3				Y	-0-						-0-
02	112 N	99	-0-		-13	-0-		99	3				Y	-0-						-0-
03	138 N	138	-0-		-0-	-0-		22	1		116	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	109	-0-		109	109		31	1		78	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	77	-0-		77	186		32	1		45	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	105	-0-		105	291		31	1		74	3	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH N4			WELL #: 1			RRCID -> 236656			COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272								
01	DLQ G-10	160	-0-		160	779		160	3				Y	-0-						-0-
02	930 N	151	-0-		-779	-0-		151	3				Y	-0-						-0-
03	184 N	184	-0-		-0-	-0-		20	1		164	3	Y	-0-						-0-
04	167 N	167	-0-		-0-	-0-		47	1		120	3	Y	-0-						-0-
05	118 N	118	-0-		-0-	-0-		49	1		69	3	Y	-0-						-0-
06	160 N	160	-0-		-0-	-0-		47	1		113	3	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH N1			WELL #: 1			RRCID -> 236657			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451								
01	DLQ G-10	31	-0-		31	150		31	3				Y	-0-						-0-
02	179 N	29	-0-		-150	-0-		29	3				Y	-0-						-0-
03	50 N	50	-0-		-0-	-0-		11	1		39	3	Y	-0-						-0-
04	32 N	32	-0-		-0-	-0-		9	1		23	3	Y	-0-						-0-
05	23 N	23	-0-		-0-	-0-		9	1		14	3	Y	-0-						-0-
06	31 N	31	-0-		-0-	-0-		9	1		22	3	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH P6			WELL #: 1			RRCID -> 237364			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598								
01	93 N	68	-0-		-25	-0-		68	3				Y	-0-						-0-
02	84 N	64	-0-		-20	-0-		64	3				Y	-0-						-0-
03	89 N	89	-0-		-0-	-0-		14	1		75	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	71	-0-		71	71		20	1		51	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	50	-0-		50	121		21	1		29	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	68	-0-		68	189		20	1		48	3	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH N7			WELL #: 1			RRCID -> 237425			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414								
01	248 N	167	-0-		-81	-0-		167	3				Y	-0-						-0-
02	196 N	157	-0-		-39	-0-		157	3				Y	-0-						-0-
03	213 N	213	-0-		-0-	-0-		32	1		181	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	173	-0-		173	173		49	1		124	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	123	-0-		123	296		51	1		72	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	166	-0-		166	462		49	1		117	3	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH N6			WELL #: 1			RRCID -> 237538			COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371								
01	248 N	167	-0-		-81	-0-		167	3				Y	-0-						-0-
02	196 N	157	-0-		-39	-0-		157	3				Y	-0-						-0-
03	217 N	217	-0-		-0-	-0-		34	1		183	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	173	-0-		173	173		49	1		124	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	123	-0-		123	296		51	1		72	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	166	-0-		166	462		49	1		117	3	Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH P1			WELL #: 1			RRCID -> 238451			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732								
01	DLQ G-10	37	-0-		37	179		37	3				Y	-0-						-0-
02	214 N	35	-0-		-179	-0-		35	3				Y	-0-						-0-
03	49 N	49	-0-		-0-	-0-		8	1		41	3	Y	-0-						-0-
04	39 N	39	-0-		-0-	-0-		11	1		28	3	Y	-0-						-0-
05	27 N	27	-0-		-0-	-0-		11	1		16	3	Y	-0-						-0-
06	37 N	37	-0-		-0-	-0-		11	1		26	3	Y	-0-						-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779													
GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6438 - 6610					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	40	1	101	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	41	1	59	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	40	1	95	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P3				WELL #: 1	RRCID -> 239728	COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6580 - 6590					
01	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
02	286 N	47	-0-	-239	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	Y	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P8				WELL #: 1	RRCID -> 239731	COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6710 - 6722					
01	DLQ G-10	160	-0-	160	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
02	930 N	151	-0-	-779	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	120	3	Y	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	3	Y	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	113	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P10				WELL #: 1	RRCID -> 239739	COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6412 - 6564					
01	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
02	1108 N	181	-0-	-927	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-				-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	3	Y	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	58	1	83	3	Y	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	56	1	135	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P11				WELL #: 1	RRCID -> 240286	COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6308 - 6573					
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	7	1	18	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	8	1	10	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	7	1	18	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P12				WELL #: 1	RRCID -> 241096	COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6398 - 6649					
01	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
02	1038 N	169	-0-	-869	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	209	3	Y	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	3	Y	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	54	1	78	3	Y	-0-				-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P16				WELL #: 1	RRCID -> 241098	COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6402 - 6658					
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	55	1	138	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	56	1	81	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	55	1	130	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC																	
GALVAN RANCH P9																	
//CONT.// 52211 060																	
//CONT.// 101779																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241100																	
COMPL. DATE 04/28/2008																	
TOTAL DEPTH 6900																	
PERF. 6459 - 6692																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			-0-		
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-			-0-		
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	22	1	55	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	132	23	1	32	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	74	-0-	74	206	22	1	52	3	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH L2																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241587																	
COMPL. DATE 06/11/2008																	
TOTAL DEPTH 6510																	
PERF. 5964 - 6055																	
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-		
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-		
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	17	1	429	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	520	-0-	520	966	18	1	502	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	492	-0-	492	1458	17	1	475	3	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH L3																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241589																	
COMPL. DATE 06/09/2008																	
TOTAL DEPTH 6526																	
PERF. 5951 - 6202																	
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-		
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-		
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	22	1	563	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	682	-0-	682	1267	23	1	659	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	646	-0-	646	1913	22	1	624	3	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH PR																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241590																	
COMPL. DATE 06/03/2008																	
TOTAL DEPTH 6870																	
PERF. 6486 - 6760																	
01		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-			-0-		
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3			Y	-0-			-0-		
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	40	1	101	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	100	-0-	100	241	41	1	59	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	135	-0-	135	376	40	1	95	3	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH P13																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241592																	
COMPL. DATE 05/27/2008																	
TOTAL DEPTH 6826																	
PERF. 6696 - 6705																	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-			-0-		
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-			-0-		
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	13	1	32	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	77	13	1	19	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	43	-0-	43	120	13	1	30	3	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH P17																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241595																	
COMPL. DATE 05/14/2008																	
TOTAL DEPTH 6856																	
PERF. 6468 - 6661																	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-		
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-			-0-		
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	20	1	51	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	121	21	1	29	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	189	20	1	48	3	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH L6																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241612																	
COMPL. DATE 06/26/2008																	
TOTAL DEPTH 6555																	
PERF. 5972 - 6198																	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-		
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-		
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	12	1	295	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	357	-0-	357	664	12	1	345	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	338	-0-	338	1002	12	1	326	3	Y	-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779												
GALVAN RANCH L4				WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 5978 - 6080				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	12	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	357	-0-	357	664	664	12	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	338	-0-	338	1002	1002	12	1	326	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P7				WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6417 - 6671				
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	269	269	56	3			Y	-0-			-0-
02		321 N	52	-0-	-269	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	Y	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	39	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5				WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5994 - 6223				
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	418	16	1	402	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	487	-0-	487	905	905	17	1	470	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	461	-0-	461	1366	1366	16	1	445	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11				WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6030 - 6266				
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	60	60	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	91	91	1	1	30	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L7				WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6036 - 6300				
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	418	16	1	402	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	487	-0-	487	905	905	17	1	470	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	461	-0-	461	1366	1366	16	1	445	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13				WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6418 - 6668				
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	98	98	17	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	55	-0-	55	153	153	16	1	39	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13				WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6310 - 6320				
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	251	10	1	241	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	292	-0-	292	543	543	10	1	282	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	277	-0-	277	820	820	10	1	267	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) PETROVYBE OPCO LLC GALVAN RANCH L10			//CONT.// 52211 060 //CONT.// 101779 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
						RRCID -> 242341			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH		6550 PERF. 5996 - 6238		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	4	1	107	3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	241	4	1	126	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	364	4	1	119	3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH L9			WELL #: 1			RRCID -> 242343			COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH		6570 PERF. 6120 - 6386		
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	1	1	27	3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	32	-0-	32	60	60	1	1	31	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	31	-0-	31	91	91	1	1	30	3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH L1			WELL #: 1			RRCID -> 242558			COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH		6550 PERF. 5994 - 6232		
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-			-0-	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	23	1	576	3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	698	-0-	698	1297	1297	24	1	674	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	661	-0-	661	1958	1958	23	1	638	3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH L8			WELL #: 1			RRCID -> 243096			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH		6565 PERF. 6018 - 6258		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	17	1	429	3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	520	-0-	520	966	966	18	1	502	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	492	-0-	492	1458	1458	17	1	475	3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH J13			WELL #: 1			RRCID -> 243098			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH		6520 PERF. 6118 - 6377		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	4	1	107	3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	130	-0-	130	241	241	4	1	126	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	123	-0-	123	364	364	4	1	119	3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH J11			WELL #: 1			RRCID -> 243099			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH		6533 PERF. 6090 - 6394		
01	DLQ G-10	178	-0-	178	659	659	178	3			Y	-0-			-0-	
02	823 N	164	-0-	-659	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	-0-			-0-	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-			-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH J10			WELL #: 1			RRCID -> 243100			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH		6565 PERF. 6100 - 6332		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	6	1	161	3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	195	-0-	195	362	362	7	1	188	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	185	-0-	185	547	547	6	1	179	3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779														
GALVAN RANCH PR 2				WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6466		- 6683				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		6	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L12				WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6063		- 6310				
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	3		Y	-0-					-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	3		Y	-0-					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-			42	1	238	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	209	-0-	209	209			8	1	201	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	244	-0-	244	453			8	1	236	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	231	-0-	231	684			8	1	223	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P9				WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6413		- 6672				
01		279 N	185	-0-	-94	-0-			185	3		Y	-0-					-0-
02		224 N	175	-0-	-49	-0-			175	3		Y	-0-					-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-			38	1	204	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	193	-0-	193	193			55	1	138	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	137	-0-	137	330			56	1	81	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	185	-0-	185	515			55	1	130	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P13				WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6460		- 6700				
01		93 N	56	-0-	-37	-0-			56	3		Y	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-			52	3		Y	-0-					-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-			4	1	54	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	57			16	1	41	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	98			17	1	24	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	55	-0-	55	153			16	1	39	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J9				WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6093		- 6332				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1		5	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P2				WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6392		- 6593				
01	DLQ	G-10	142	-0-	142	689			142	3		Y	-0-					-0-
02		823 N	134	-0-	-689	-0-			134	3		Y	-0-					-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-			67	1	194	3	Y	-0-				-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-			42	1	106	3	Y	-0-				-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-			43	1	62	3	Y	-0-				-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-			42	1	99	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J12				WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6100		- 6330				
01	DLQ	G-10	260	-0-	260	965			260	3		Y	-0-					-0-
02		1206 N	241	-0-	-965	-0-			241	3		Y	-0-					-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-			27	1	316	3	Y	-0-				-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-			12	1	295	3	Y	-0-				-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-			12	1	345	3	Y	-0-				-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-			12	1	326	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779							
GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525	
								PERF. 6034 - 6288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
01	DLQ G-10	260	-0-	260	965	260	3		Y
02	1206 N	241	-0-	-965	-0-	241	3		Y
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3
GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550	
								PERF. 6042 - 6292	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14 N	-14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6090 - 6196	
01	DLQ G-10	225	-0-	225	834	225	3		Y
02	1042 N	208	-0-	-834	-0-	208	3		Y
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504	
								PERF. 6064 - 6305	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	3
04	DLQ G-10	697	-0-	697	697	27	1	670	3
05	DLQ G-10	812	-0-	812	1509	28	1	784	3
06	DLQ G-10	769	-0-	769	2278	27	1	742	3
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555	
								PERF. 6108 - 6348	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	16 N	-16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850	
								PERF. 6330 - 6582	
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3		Y
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3
04	DLQ G-10	90	-0-	90	90	25	1	65	3
05	DLQ G-10	64	-0-	64	154	26	1	38	3
06	DLQ G-10	86	-0-	86	240	25	1	61	3
GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860	
								PERF. 6334 - 6598	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		Y
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	7	1	18	3
05	DLQ G-10	18	-0-	18	43	8	1	10	3
06	DLQ G-10	25	-0-	25	68	7	1	18	3

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//		101779															
GALVAN RANCH N12				WELL #:		1	RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL	DEPTH	6799	PERF. 6645 - 6653							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248	N	173	-0-	-75	-0-				173	3			Y	-0-					-0-
02		196	N	163	-0-	-33	-0-				163	3			Y	-0-					-0-
03		239	N	239	-0-	-0-	-0-				42	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		180	-0-	180	-0-	180			51	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		128	-0-	128	-0-	308			53	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		172	-0-	172	-0-	480			51	1	121	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K13				WELL #:		1	RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL	DEPTH	6438	PERF. 5932 - 6036							
01		331	N	331	-0-	-0-	-0-				331	3			Y	-0-					-0-
02		306	N	306	-0-	-0-	-0-				306	3			Y	-0-					-0-
03		445	N	445	-0-	-0-	-0-				38	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		390	-0-	390	-0-	390			15	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		455	-0-	455	-0-	845			15	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		431	-0-	431	-0-	1276			15	1	416	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K14				WELL #:		1	RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL	DEPTH	6447	PERF. 5982 - 6230							
01		95	N	95	-0-	-0-	-0-				95	3			Y	-0-					-0-
02		88	N	88	-0-	-0-	-0-				88	3			Y	-0-					-0-
03		123	N	123	-0-	-0-	-0-				9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		111	-0-	111	-0-	111			4	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		130	-0-	130	-0-	241			4	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		123	-0-	123	-0-	364			4	1	119	3	Y	-0-					-0-
GALVAN C				WELL #:		3	RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL	DEPTH	6520	PERF. 5962 - 6060							
01		296	N	296	-0-	-0-	-0-				296	3			Y	-0-					-0-
02		274	N	274	-0-	-0-	-0-				274	3			Y	-0-					-0-
03		366	N	366	-0-	-0-	-0-				19	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		348	-0-	348	-0-	348			13	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		406	-0-	406	-0-	754			14	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		385	-0-	385	-0-	1139			13	1	372	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L3				WELL #:		2	RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL	DEPTH	6455	PERF. 5987 - 6256							
01		237	N	237	-0-	-0-	-0-				237	3			Y	-0-					-0-
02		219	N	219	-0-	-0-	-0-				219	3			Y	-0-					-0-
03		269	N	269	-0-	-0-	-0-				3	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		279	-0-	279	-0-	279			11	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		325	-0-	325	-0-	604			11	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		308	-0-	308	-0-	912			11	1	297	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L4				WELL #:		2	RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL	DEPTH	6520	PERF. 5952 - 6188							
01		213	N	213	-0-	-0-	-0-				213	3			Y	-0-					-0-
02		197	N	197	-0-	-0-	-0-				197	3			Y	-0-					-0-
03		309	N	309	-0-	-0-	-0-				36	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		251	-0-	251	-0-	251			10	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		292	-0-	292	-0-	543			10	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		277	-0-	277	-0-	820			10	1	267	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L2				WELL #:		2	RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL	DEPTH	6455	PERF. 6002 - 6248							
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779															
GALVAN RANCH L11				WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6008 - 9014							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
02		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
03		63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		56	-0-	-0-	56	56	-0-	2	1	54	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		65	-0-	-0-	65	121	-0-	2	1	63	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		62	-0-	-0-	62	183	-0-	2	1	60	3	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH L11				WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6064 - 6296							
01		201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-				-0-
02		186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
03		226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		237	-0-	-0-	237	237	-0-	9	1	228	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		276	-0-	-0-	276	513	-0-	9	1	267	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		261	-0-	-0-	261	774	-0-	9	1	252	3	Y	-0-				-0-
GALVAN F				WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6111 - 6374							
01		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
02		33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03		71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-				-0-
04		42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-
05		49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
06		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-				-0-
GALVAN K				WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6179 - 6426							
01	DLQ	G-10		19	-0-	-0-	19	90	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
02		107	N	17	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
03		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	Y	-0-				-0-
04		19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-				-0-
05		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	Y	-0-				-0-
06		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-				-0-
GALVAN B				WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6076 - 6312							
01		83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
02		77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
03		178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		98	-0-	-0-	98	98	-0-	4	1	94	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		114	-0-	-0-	114	212	-0-	4	1	110	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		108	-0-	-0-	108	320	-0-	4	1	104	3	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH N9				WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 6248 - 6488							
01	DLQ	G-10		43	-0-	-0-	43	210	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
02		251	N	41	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
03		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-				-0-
04		45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-				-0-
05		32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	Y	-0-				-0-
06		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	30	3	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH N2				WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6331							
01		341	N	235	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
02		280	N	221	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
03		308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		244	-0-	-0-	244	244	-0-	69	1	175	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		173	-0-	-0-	173	417	-0-	71	1	102	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		234	-0-	-0-	234	651	-0-	69	1	165	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) PETROVYBE OPCO LLC GALVAN RANCH N10			//CONT.// //CONT.// WELL #:			52211 060 101779 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
							RRCID ->	249433	COMPL.	DATE 03/18/2008	TOTAL	DEPTH	6572	PERF. 6112	-	6336			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-		-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	212	-0-	-0-	212		212	60	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	150	-0-	-0-	150		362	62	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	203	-0-	-0-	203		565	60	1	143	3	Y	-0-					-0-

GALVAN G						WELL #:	2	RRCID ->	250190	COMPL.	DATE 04/10/2009	TOTAL	DEPTH	6505	PERF. 6100	-	6348		
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-		-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-		-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	376	-0-	-0-	376		376	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	439	-0-	-0-	439		815	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	415	-0-	-0-	415		1230	14	1	401	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L						WELL #:	2	RRCID ->	250192	COMPL.	DATE 04/21/2009	TOTAL	DEPTH	6760	PERF. 6284	-	6550		
01		248 N	154	-0-	-94	-0-		-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-		-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	160	-0-	-0-	160		160	45	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	114	-0-	-0-	114		274	47	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	154	-0-	-0-	154		428	45	1	109	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M						WELL #:	4	RRCID ->	250193	COMPL.	DATE 03/22/2009	TOTAL	DEPTH	6578	PERF. 6164	-	6404		
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	210		210	43	3			Y	-0-					-0-
02		251 N	41	-0-	-210	-0-		-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	59	3	Y	-0-					-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	32	3	Y	-0-					-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	19	3	Y	-0-					-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	30	3	Y	-0-					-0-

GALVAN O						WELL #:	2	RRCID ->	250194	COMPL.	DATE 06/03/2009	TOTAL	DEPTH	6700	PERF. 6273	-	6512		
01		310 N	210	-0-	-100	-0-		-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02		252 N	198	-0-	-54	-0-		-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	219	-0-	-0-	219		219	62	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	155	-0-	-0-	155		374	64	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	209	-0-	-0-	209		583	62	1	147	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J5						WELL #:	2	RRCID ->	250195	COMPL.	DATE 05/28/2009	TOTAL	DEPTH	6470	PERF. 6050	-	6282		
01	DLQ	G-10	367	-0-	-0-	367		1359	367	3			Y	-0-					-0-
02		1698 N	339	-0-	-0-	-1359		-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	487	3	Y	-0-					-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6						WELL #:	2	RRCID ->	250196	COMPL.	DATE 05/27/2009	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6106	-	6351		
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-		-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-		-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														
PETROVYBE OPCO LLC														
GALVAN RANCH J7														
WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	218	59	3		Y	-0-			-0-
02		273 N	55	-0-	-218	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	Y	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-		-0-
GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050														
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-		-0-
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202														
01	DLQ	G-10	225	-0-	225	834	225	3		Y	-0-			-0-
02		1042 N	208	-0-	-834	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-		-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373														
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424														
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	16	1	41	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	98	17	1	24	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	55	-0-	55	153	16	1	39	3	Y	-0-		-0-
GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370														
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	36	1	92	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	91	-0-	91	219	38	1	53	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	123	-0-	123	342	36	1	87	3	Y	-0-		-0-
GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338														
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	7	1	174	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	211	-0-	211	392	7	1	204	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	200	-0-	200	592	7	1	193	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	11 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	27	-0-	27	66	11 1	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	103	11 1	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360			
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	9 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	276	-0-	276	513	9 1	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	261	-0-	261	774	9 1	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288			
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	1052	284 3	Y	-0-		-0-
02		1315 N	263	-0-	-1052	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226			
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	1142	308 3	Y	-0-		-0-
02		1427 N	285	-0-	-1142	-0-	285 3	Y	-0-		-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-		-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468			
01		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	35 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	87	-0-	87	210	36 1	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	117	-0-	117	327	35 1	Y	-0-		-0-
GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438			
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	659	178 3	Y	-0-		-0-
02		823 N	164	-0-	-659	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299			
01	DLQ	G-10	260	-0-	260	965	260 3	Y	-0-		-0-
02		1206 N	241	-0-	-965	-0-	241 3	Y	-0-		-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1674

LAS TIENDAS (OLMOS) PETROVYBE OPCO LLC GALVAN M				//CONT.// //CONT.// WELL #:	52211 060 101779 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	252076	COMPL.	DATE 07/21/2009	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6132 -	6376				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		186 N	123	-0-	-63	-0-			123	3			Y	-0-					-0-
02		140 N	116	-0-	-24	-0-			116	3			Y	-0-					-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-			25	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	128	-0-	128	128			36	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	91	-0-	91	219			38	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	123	-0-	123	342			36	1	87	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N7						WELL #:	2	RRCID ->	252077	COMPL.	DATE 08/20/2009	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6188 -	6452		
01		279 N	191	-0-	-88	-0-			191	3			Y	-0-					-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-			181	3			Y	-0-					-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-			43	1	215	3	Y	-0-					-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-			56	1	143	3	Y	-0-					-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-			58	1	83	3	Y	-0-					-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-			56	1	135	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P11						WELL #:	2	RRCID ->	252090	COMPL.	DATE 07/31/2009	TOTAL	DEPTH	6715	PERF.	6202 -	6520		
01		124 N	74	-0-	-50	-0-			74	3			Y	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-			70	3			Y	-0-					-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-			13	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	52			15	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	88			15	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	137			15	1	34	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P17						WELL #:	2	RRCID ->	252561	COMPL.	DATE 08/24/2009	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6341 -	6590		
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	389			80	3			Y	-0-					-0-
02		465 N	76	-0-	-389	-0-			76	3			Y	-0-					-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-			18	1	90	3	Y	-0-					-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-			24	1	60	3	Y	-0-					-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-			24	1	35	3	Y	-0-					-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-			24	1	56	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P16						WELL #:	2	RRCID ->	252563	COMPL.	DATE 08/27/2009	TOTAL	DEPTH	6875	PERF.	6374 -	6616		
01		93 N	62	-0-	-31	-0-			62	3			Y	-0-					-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-			58	3			Y	-0-					-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64			18	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	110			19	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	62	-0-	62	172			18	1	44	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N8						WELL #:	2	RRCID ->	252566	COMPL.	DATE 08/23/2009	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6242 -	6496		
01		31 N	25	-0-	-6	-0-			25	3			Y	-0-					-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-			23	3			Y	-0-					-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-			32	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25			7	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	43			8	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	68			7	1	18	3	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L13						WELL #:	2	RRCID ->	252568	COMPL.	DATE 08/01/2009	TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6114 -	6350		
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	1228			331	3			Y	-0-					-0-
02		1534 N	306	-0-	-1228	-0-			306	3			Y	-0-					-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-			56	1	424	3	Y	-0-					-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-			15	1	375	3	Y	-0-					-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-			15	1	440	3	Y	-0-					-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-			15	1	416	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6203 - 6451	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6156 - 6392	
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-					-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	15	1	37	3	-0-
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	88	15	1	21	3	-0-
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	137	15	1	34	3	-0-
GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6078 - 6312	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					94
GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6290 - 6562	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6222 - 6465	
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	-0-
04	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	35	1	88	3	-0-
05	DLQ	G-10	87	-0-	87	210	36	1	51	3	-0-
06	DLQ	G-10	117	-0-	117	327	35	1	82	3	-0-
GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6336 - 6422	
01	DLQ	G-10	130	-0-	130	629	130	3			-0-
02		751 N	122	-0-	-629	-0-					-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	39	1	57	3	-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	3	-0-
GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6336 - 6578	
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	480	99	3			-0-
02		573 N	93	-0-	-480	-0-	93	3			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	3	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	3	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779												
GALVAN RANCH H10			WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6080 - 6154				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GALVAN RANCH K15			WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5940 - 6208				
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			35
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			35
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	10	1	241	3	Y	-0-			35
05	DLQ	G-10	292	-0-	292	543	10	1	282	3	Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	340	-0-	340	883	10	1	267	3	Y	57			92
							63	9							
GALVAN RANCH K16			WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 2200 - 6028				
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	19	1	482	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	1086	20	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	554	-0-	554	1640	19	1	535	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L5			WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 1800 - 6206				
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	4	1	464	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	19	1	469	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	569	-0-	569	1057	19	1	550	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	538	-0-	538	1595	19	1	519	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L4			WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5946 - 6196				
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	28	1	697	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	845	-0-	845	1570	29	1	816	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	800	-0-	800	2370	28	1	772	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH 014			WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6160 - 6410				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2	EXT	25	-0-	25	25	12	1	13	3	N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			75

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779								
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL	DEPTH	6879	PERF. 6507 - 6770
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
01		558 N	358	-0-	-200	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
02		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	81 1	402 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	105 1	267 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	264	-0-	264	636	109 1	155 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	357	-0-	357	993	105 1	252 3	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	6512	PERF. 6118 - 6376
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	42 1	43 3	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 5994 - 6094
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6495 - 6774
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	15 1	37 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	88	15 1	21 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	137	15 1	34 3	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL	DEPTH	6425	PERF. 6018 - 6254
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	535 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	20 1	509 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	617	-0-	617	1146	21 1	596 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	584	-0-	584	1730	20 1	564 3	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	6535	PERF. 6090 - 6338
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	46 1	47 3	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL	DEPTH	6950	PERF. 6240 - 6500
01		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	163	-0-	-33	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	36 1	191 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	51 1	129 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	128	-0-	128	308	53 1	75 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	172	-0-	172	480	51 1	121 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779							
GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 6342 - 6596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3		Y	-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 3		Y	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20 1	181 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	187	-0-	187	187	53 1	134 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	132	-0-	132	319	54 1	78 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	497	53 1	125 3	Y	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850	
								PERF. 6419 - 6684	
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3		Y	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28 1	144 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	135	38 1	97 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	96	-0-	96	231	39 1	57 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	129	-0-	129	360	38 1	91 3	Y	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 6815	
								PERF. 6386 - 6572	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	45 1	45 3	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6763	
								PERF. 6319 - 6578	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38 1	104 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	77	22 1	55 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55	132	23 1	32 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	206	22 1	52 3	Y	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 6356 - 6600	
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3		Y	-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151 3		Y	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	47 1	120 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	118	-0-	118	285	49 1	69 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	160	-0-	160	445	47 1	113 3	Y	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475	
								PERF. 6036 - 6270	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	6 1	161 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	362	7 1	188 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	185	-0-	185	547	6 1	179 3	Y	-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 6125 - 6376	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		Y	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1 1	27 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	60	1 1	31 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	91	1 1	30 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6120 - 6362			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	26	-0-	26	26	13	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10				WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6025 - 6254	

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16	30	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	45	1	1	14	3	Y	-0-		-0-

GALVAN B				WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6091 - 6335	

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2	1	40	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	49	-0-	49	91	2	1	47	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	46	137	2	1	44	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH K13				WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5896 - 6164	

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14				WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5925 - 6034	

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11				WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6318 - 6586	

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	219	-0-	219	219	62	1	157	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	155	-0-	155	374	64	1	91	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	209	-0-	209	583	62	1	147	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L9				WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6040 - 6280	

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	209	8	1	201	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	244	-0-	244	453	8	1	236	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	231	-0-	231	684	8	1	223	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779											
GALVAN RANCH L10				WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6014 - 6246			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-		
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-		
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	97	-0-	97	180	3	1	94	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	92	-0-	92	272	3	1	89	3	Y	-0-		-0-		
GALVAN 0				WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6246 - 6480			
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		Y	-0-			-0-		
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3		Y	-0-			-0-		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	103	-0-	103	103	29	1	74	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	73	-0-	73	176	30	1	43	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	98	-0-	98	274	29	1	69	3	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH PR19				WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6572 - 9211			
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	3		Y	-0-			-0-		
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227	3		Y	-0-			-0-		
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	137	1	353	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	251	-0-	251	251	71	1	180	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	178	-0-	178	429	73	1	105	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	240	-0-	240	669	71	1	169	3	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH P11				WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6362 - 6640			
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-		
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-		
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	180	-0-	180	180	51	1	129	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	128	-0-	128	308	53	1	75	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	172	-0-	172	480	51	1	121	3	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH P17				WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6352 - 6568			
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-		
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-		
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	199	-0-	199	199	56	1	143	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	141	-0-	141	340	58	1	83	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	191	-0-	191	531	56	1	135	3	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH P12				WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6384 - 6658			
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			-0-		
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		Y	-0-			-0-		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	18	1	46	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	46	-0-	46	110	19	1	27	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	62	-0-	62	172	18	1	44	3	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH L11				WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6048 - 6154			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-		
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	223	-0-	223	223	9	1	214	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	260	-0-	260	483	9	1	251	3	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	246	-0-	246	729	9	1	237	3	Y	-0-		-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779															
GALVAN RANCH J8				WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6130 - 6392							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130 3			Y	-0-					-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120 3			Y	-0-					-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	160 3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	153	-0-	-0-	153		153		6 1	147 3		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	179	-0-	-0-	179		332		6 1	173 3		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	169	-0-	-0-	169		501		6 1	163 3		Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10				WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6344 - 6604							
01		93 N	56	-0-	-0-	-37	-0-	-0-		56 3			Y	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		52 3			Y	-0-					-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	82 3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	-0-	57		57		16 1	41 3		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	-0-	41		98		17 1	24 3		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	55	-0-	-0-	55		153		16 1	39 3		Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15				WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5970 - 6230							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	32 3		Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10				WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6072 - 6328							
01		124 N	74	-0-	-0-	-50	-0-	-0-		74 3			Y	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		70 3			Y	-0-					-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	77 3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	77	-0-	-0-	77		77		22 1	55 3		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	55	-0-	-0-	55		132		23 1	32 3		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	74	-0-	-0-	74		206		22 1	52 3		Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14				WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5960 - 6210							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		134 3			Y	-0-					-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156 3			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13				WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5916 - 6030							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	3 3		Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8				WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6474 - 6720							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	63 3		Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779							
GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	Y	-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	Y	-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	16 1	41 3	Y
05	DLQ G-10		41	-0-	41	98	17 1	24 3	Y
06	DLQ G-10		55	-0-	55	153	16 1	39 3	Y
GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	32 3	Y
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GALVAN RANCH J12		WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	44 3	Y
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GALVAN RANCH P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661	
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	-0-	148 3	Y	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	-0-	140 3	Y	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	155 3	Y
04	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	44 1	111 3	Y
05	DLQ G-10	109	-0-	109	264	264	45 1	64 3	Y
06	DLQ G-10	148	-0-	148	412	412	44 1	104 3	Y
GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	13 3	Y
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	36 3	Y
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	37 3	Y
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROVYBE OPCO LLC										//CONT.// 101779									
GALVAN RANCH P6										WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6287 - 6518	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N		-0-			-0-		
02		8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N		-0-			-0-		
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N		-0-			-0-		
04		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N		-0-			-0-		
05		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N		-0-			-0-		
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N		-0-			-0-		
GALVAN RANCH J6										WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6071 - 6146	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
03		14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y		-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
GALVAN RANCH K15										WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5965 - 6206	
01		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y		-0-			-0-		
02		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y		-0-			-0-		
03		65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y		-0-			-0-		
04	DLQ	G-10		42	-0-	42	42	2	1	40	3	Y		-0-			-0-		
05	DLQ	G-10		49	-0-	49	91	2	1	47	3	Y		-0-			-0-		
06	DLQ	G-10		46	-0-	46	137	2	1	44	3	Y		-0-			-0-		
GALVAN RANCH K16										WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5953 - 6204	
01		414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y		-0-			-0-		
02		383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y		-0-			-0-		
03		558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y		-0-			-0-		
04	DLQ	G-10		488	-0-	488	488	19	1	469	3	Y		-0-			-0-		
05	DLQ	G-10		569	-0-	569	1057	19	1	550	3	Y		-0-			-0-		
06	DLQ	G-10		538	-0-	538	1595	19	1	519	3	Y		-0-			-0-		
GALVAN RANCH L3										WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5962 - 6192	
01		225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y		-0-			-0-		
02		208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y		-0-			-0-		
03		348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	3	Y		-0-			-0-		
04	DLQ	G-10		265	-0-	265	265	10	1	255	3	Y		-0-			-0-		
05	DLQ	G-10		309	-0-	309	574	10	1	299	3	Y		-0-			-0-		
06	DLQ	G-10		292	-0-	292	866	10	1	282	3	Y		-0-			-0-		
GALVAN RANCH N9										WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6260 - 6512	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y		-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
GALVAN RANCH N9										WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6263 - 6524	
01		62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y		-0-			-0-		
02		56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y		-0-			-0-		
03		50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y		-0-			-0-		
04	DLQ	G-10		52	-0-	52	52	15	1	37	3	Y		-0-			-0-		
05	DLQ	G-10		36	-0-	36	88	15	1	21	3	Y		-0-			-0-		
06	DLQ	G-10		49	-0-	49	137	15	1	34	3	Y		-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) PETROVYBE OPCO LLC GALVAN RANCH P10				//CONT.// 52211 060 //CONT.// 101779 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
						RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6278		- 6524			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-		6	3		N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-		6	3		N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	N	-0-				-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	3	N	-0-				-0-
GALVAN RANCH P9				WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6428		- 6672			
01	62	N	49	-0-	-13	-0-		49	3		Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-		47	3		Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-		6	1	50	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	52		15	1	37	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	88		15	1	21	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	137		15	1	34	3	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH N10				WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6123		- 6362			
01	124	N	86	-0-	-38	-0-		86	3		Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-		82	3		Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		17	1	95	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	90	-0-	90	90		25	1	65	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	154		26	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	86	-0-	86	240		25	1	61	3	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH K14				WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5944		- 6190			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		56	1	56	3	Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P9				WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6502		- 6751			
01	124	N	86	-0-	-38	-0-		86	3		Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-		82	3		Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-		13	1	91	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	90	-0-	90	90		25	1	65	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	154		26	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	86	-0-	86	240		25	1	61	3	Y	-0-				-0-
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC FASKEN				103575 WELL #: 2		RRCID -> 212450		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6532		- 6716			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575									
FASKEN		WELL #:		1	RRCID -> 212452		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05		372 N	260	-0-	-112	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN		WELL #:		3	RRCID -> 214161		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598				
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			-0-
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN		WELL #:		4	RRCID -> 214771		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514				
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05		372 N	260	-0-	-112	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN		WELL #:		10	RRCID -> 214775		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674				
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-			-0-
05		434 N	303	-0-	-131	-0-	303 3		N	-0-			-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN		WELL #:		5	RRCID -> 215045		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN B		WELL #:		6	RRCID -> 215053		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474				
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05		372 N	260	-0-	-112	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID -> 215098		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312				
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-			-0-
05		496 N	347	-0-	-149	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
FASKEN		WELL #:		7	RRCID -> 215193		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH		6900	PERF. 6356 - 6635
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID -> 215215		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH		6912	PERF. 6364 - 6616
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3	N	-0-		-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3	N	-0-		-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		6603	PERF. 6059 - 6217
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH		6612	PERF. 6140 - 6296
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID -> 215218		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH		6709	PERF. 6198 - 6287
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3	N	-0-		-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3	N	-0-		-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN		WELL #:		11	RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH		6912	PERF. 6315 - 6587
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID -> 215241		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH		6812	PERF. 6288 - 6382
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346														
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716														
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-			-0-
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516														
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378														
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575										
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH	6718	PERF. 5926 -	5938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6050 -	6201		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN B		WELL #:		24	RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6206 -	6606		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-	
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6340 -	6606		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-	
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN		WELL #:		29	RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6320 -	6438		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-	
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 -	6180		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN		WELL #:		32	RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 -	6680		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-	
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)										//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 103575									
FASKEN										WELL #: 34		RRCID -> 223293		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6412 - 6586	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-		
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-		
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-		
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-		
05		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-		
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-		
FASKEN										WELL #: 33		RRCID -> 223304		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6528 - 6700	
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-		
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-		
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-		
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-		
05		434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-		
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-		
FASKEN										WELL #: 30		RRCID -> 223362		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6684	
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-		
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-		
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-		
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-		
05		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-		
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-		
FASKEN B										WELL #: 35		RRCID -> 225840		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6376 - 6526	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-		
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-		
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-		
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-		
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-		
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292										WELL #: 3		RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972		TOTAL DEPTH 6470		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-		
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876										WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 6622		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 X	4	-0-	-192	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	217 X	16	-0-	-201	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	210 X	84	-0-	-126	-0-	22	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	49	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	88	1	84	3	Y	-0-			-0-
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	98	-0-	98	98	10	1	88	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	54	-0-	54	152	1	1	53	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H. I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A														
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A														
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-		-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	186	1	397	3	N	-0-		-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	112	1	341	3	N	-0-		-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	135	1	371	3	N	-0-		-0-
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280														
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A														
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A														
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	3	N	-0-		-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	N	-0-		-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	3	N	-0-		-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	691	3	Y	-0-		3
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-		3
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-		3
05	558	N	265	-0-	-293	-0-	13	1	252	3	Y	-0-		3
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	10	1	214	3	Y	-0-		3
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	784	-0-	784	1290	784	3			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1290					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1290					N	-0-		-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	35	3	N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56 N	10	-0-	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	35	3	N	-0-					-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	1691	3	N	-0-					-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1031	3	N	-0-					-0-
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
01	93 N	5	-0-	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	-0-	60	60	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	-0-	102	162	9	1	93	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	160	-0-	-26	-0-		160	1			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	1			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	1			N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																	
01	279 X	102	-0-	-177	-0-		25	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	252 X	162	-0-	-90	-0-		45	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	210	-0-	-7	-0-		56	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-		87	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-		130	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-		179	1	171	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754																	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		27	1	279	3	N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		33	1	257	3	N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-		40	1	363	3	N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-		34	1	270	3	N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-		42	1	304	3	N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		36	1	360	3	N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A																	
01	155 X	71	-0-	-84	-0-		17	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					-0-
03	62 X	38	-0-	-24	-0-		10	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	36	3	N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-		82	1	177	3	N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-		62	1	189	3	N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-		55	1	153	3	N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A																	
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-		68	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	84 X	36	-0-	-48	-0-		10	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976				TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
01	279 X	176	-0-		-103		-0-	43	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	156	-0-		-40		-0-	43	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	169	-0-		-48		-0-	45	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	210 X	169	-0-		-41		-0-	43	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	186 X	181	-0-		-5		-0-	63	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	180 X	174	-0-		-6		-0-	89	1	85	3	Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976				TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A						
01	186 X	22	-0-		-164		-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	168 X	14	-0-		-154		-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	27 X	27	-0-		-0-		-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-
MARTIN, V. D. -A-				WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973				TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
01	5 N	5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-		-0-		-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-		-0-		-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
04	710 N	710	-0-		-0-		-0-	226	1	484	3	N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-		-0-		-0-	233	1	711	3	N	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-		-0-		-0-	152	1	420	3	N	-0-					-0-
SAUNDERS-EISENHOWER				WELL #: 2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976				TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL				WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976				TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
01	372 X	367	-0-		-5		-0-	89	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	336 X	330	-0-		-6		-0-	91	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372 X	334	-0-		-38		-0-	89	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	360 X	342	-0-		-18		-0-	88	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	372 X	322	-0-		-50		-0-	112	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	360 X	306	-0-		-54		-0-	157	1	149	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	75 3	Y		-0-					-0-
02		104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	75 3	Y		-0-					-0-
03		112 X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	82 3	Y		-0-					-0-
04		110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	82 3	Y		-0-					-0-
05		124 X	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		41 1	77 3	Y		-0-					-0-
06		120 X	86	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		44 1	42 3	Y		-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																			
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	87 3	Y		-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A																			
01		310 X	244	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		59 1	185 3	Y		-0-					-0-
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		310 X	180	-0-	-130	-0-	-0-	-0-		48 1	132 3	Y		-0-					-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		248 X	112	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		39 1	73 3	Y		-0-					-0-
06		240 X	199	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		102 1	97 3	Y		-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A																			
01		124 X	62	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		15 1	47 3	Y		-0-					-0-
02		112 X	55	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		15 1	40 3	Y		-0-					-0-
03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	130 3	Y		-0-					-0-
04		60 X	9	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		2 1	7 3	Y		-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A																			
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	585 3	Y		-0-					3
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	594 3	Y		-0-					3
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	629 3	Y		-0-					3
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	625 3	Y		-0-					3
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	539 3	Y		-0-					3
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	530 3	Y		-0-					3
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A																			
01		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	90 3	Y		-0-					-0-
02		126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	111 3	Y		-0-					-0-
03		136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	119 3	Y		-0-					-0-
04		150 X	126	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		6 1	120 3	Y		-0-					-0-
05		155 X	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		18 1	111 3	Y		-0-					-0-
06		150 X	120	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		18 1	102 3	Y		-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
01		589 X	336	-0-	-253	-0-	-0-	-0-		81 1	255 3	Y		-0-					-0-
02		532 X	278	-0-	-254	-0-	-0-	-0-		77 1	201 3	Y		-0-					-0-
03		403 X	304	-0-	-99	-0-	-0-	-0-		81 1	223 3	Y		-0-					-0-
04		330 X	287	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		74 1	213 3	Y		-0-					-0-
05		341 X	302	-0-	-39	-0-	-0-	-0-		105 1	197 3	Y		-0-					-0-
06		330 X	307	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		157 1	150 3	Y		-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1696

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
RETTIG, MABEL				WELL #:	P 19	RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
01	186	X	108	-0-	-78	-0-		26 1	82 3	Y		-0-			-0-		
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-		52 1	136 3	Y		-0-			-0-		
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-		56 1	152 3	Y		-0-			-0-		
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-		47 1	136 3	Y		-0-			-0-		
05	217	X	186	-0-	-31	-0-		65 1	121 3	Y		-0-			-0-		
06	210	X	190	-0-	-20	-0-		97 1	93 3	Y		-0-			-0-		
RETTIG, MABEL				WELL #:	P 14	RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL	DEPTH	6845	PERF.	N/A			
01	620	X	563	-0-	-57	-0-		136 1	427 3	Y		-0-			-0-		
02	560	X	512	-0-	-48	-0-		141 1	371 3	Y		-0-			-0-		
03	589	X	571	-0-	-18	-0-		153 1	418 3	Y		-0-			-0-		
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-		147 1	426 3	Y		-0-			-0-		
05	589	X	582	-0-	-7	-0-		203 1	379 3	Y		-0-			-0-		
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-		282 1	270 3	Y		-0-			-0-		
ED RACHAL "GC"				WELL #:	3A	RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	1			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-		
BARREDA				WELL #:	1	RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT	625	-0-	625	1506	90	1	535	3	N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1506					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1506					N	-0-			-0-		
04	1506	X	-0-	-0-	-1506	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BOOTH, W. V. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL	DEPTH	6844	PERF.	N/A			
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
RETTIG, MABEL				WELL #:	P 22	RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL	DEPTH	6925	PERF.	N/A			
01	124	X	98	-0-	-26	-0-	24	1	74	3	Y	-0-			-0-		
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	26	1	67	3	Y	-0-			-0-		
03	155	X	83	-0-	-72	-0-	22	1	61	3	Y	-0-			-0-		
04	150	X	87	-0-	-63	-0-	22	1	65	3	Y	-0-			-0-		
05	124	X	95	-0-	-29	-0-	33	1	62	3	Y	-0-			-0-		
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	46	1	45	3	Y	-0-			-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #:	4I	RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL	DEPTH	6603	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A							
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1		4	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2	1		5	3	N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A							
01	403 X	389	-0-	-14	-0-		94	1		295	3	Y	-0-				-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-		110	1		289	3	Y	-0-				-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-		110	1		300	3	Y	-0-				-0-
04	390 X	384	-0-	-6	-0-		99	1		285	3	Y	-0-				-0-
05	434 X	400	-0-	-34	-0-		140	1		260	3	Y	-0-				-0-
06	420 X	374	-0-	-46	-0-		191	1		183	3	Y	-0-				-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A							
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-		1	1		9	3	N	-0-				-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		11	1		256	3	N	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		57	1		123	3	N	-0-				-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-		227	1		694	3	N	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-		187	1		517	3	N	-0-				-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A							
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-		16	1		152	3	Y	-0-				-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-		25	1		195	3	Y	-0-				-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-		23	1		159	3	Y	-0-				-0-
04	150 X	125	-0-	-25	-0-		6	1		119	3	Y	-0-				-0-
05	248 X	132	-0-	-116	-0-		18	1		114	3	Y	-0-				-0-
06	240 X	144	-0-	-96	-0-		22	1		122	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A							
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-		150	1		471	3	N	-0-				-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-		160	1		420	3	N	-0-				-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-		175	1		479	3	N	-0-				-0-
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-		164	1		477	3	N	-0-				-0-
05	527 X	488	-0-	-39	-0-		170	1		318	3	N	-0-				-0-
06	510 X	490	-0-	-20	-0-		251	1		239	3	N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
01	217 X	115	-0-	-102	-0-		28	1		87	3	Y	-0-				-0-
02	280 X	74	-0-	-206	-0-		21	1		53	3	Y	-0-				-0-
03	310 X	246	-0-	-64	-0-		66	1		180	3	Y	-0-				-0-
04	300 X	125	-0-	-175	-0-		32	1		93	3	Y	-0-				-0-
05	124 X	84	-0-	-40	-0-		29	1		55	3	Y	-0-				-0-
06	240 X	26	-0-	-214	-0-		13	1		13	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)															//CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WEBB																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
RETTIG, MABEL															WELL #: P 27															RRCID -> 073789															COMPL. DATE 10/14/1977															TOTAL DEPTH 7000															PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
01		541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1	410 3	Y	-0-							-0-																																																																			
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145 1	380 3	Y	-0-							-0-																																																																			
03		572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153 1	419 3	Y	-0-							-0-																																																																			
04		563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144 1	419 3	Y	-0-							-0-																																																																			
05		573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			200 1	373 3	Y	-0-							-0-																																																																			
06		547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			280 1	267 3	Y	-0-							-0-																																																																			
RETTIG, MABEL																																																																																									
WELL #: P 29																																																																																									
RRCID -> 073892																																																																																									
COMPL. DATE 11/18/1977																																																																																									
TOTAL DEPTH 7060																																																																																									
PERF. N/A																																																																																									
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
03		325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87 1	238 3	Y	-0-							-0-																																																																			
04		210 X	39	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	29 3	Y	-0-							-0-																																																																			
05		310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			108 1	202 3	Y	-0-							-0-																																																																			
06		324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			166 1	158 3	Y	-0-							-0-																																																																			
COX, G.A.																																																																																									
WELL #: 1																																																																																									
RRCID -> 073926																																																																																									
COMPL. DATE 10/24/1977																																																																																									
TOTAL DEPTH 7300																																																																																									
PERF. N/A																																																																																									
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 3		N	-0-							-0-																																																																			
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	4 3	N	-0-							-0-																																																																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	34 3	N	-0-							-0-																																																																			
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
PXP OWEN -3-																																																																																									
WELL #: 2																																																																																									
RRCID -> 074784																																																																																									
COMPL. DATE 01/09/1978																																																																																									
TOTAL DEPTH 7290																																																																																									
PERF. N/A																																																																																									
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	122 3	Y	-0-							-0-																																																																			
02		130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	115 3	Y	-0-							-0-																																																																			
03		135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	118 3	Y	-0-							-0-																																																																			
04		110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	105 3	Y	-0-							-0-																																																																			
05		119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	102 3	Y	-0-							-0-																																																																			
06		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	99 3	Y	-0-							-0-																																																																			
RETTIG, MABEL																																																																																									
WELL #: P 28																																																																																									
RRCID -> 075135																																																																																									
COMPL. DATE 02/09/1978																																																																																									
TOTAL DEPTH 6845																																																																																									
PERF. N/A																																																																																									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
05		14B2 EXT	115	-0-	115	115	40	1	75	3	Y	-0-										-0-																																																																			
06		14B2 EXT	273	-0-	273	388	140	1	133	3	Y	-0-										-0-																																																																			
RETTIG, MABEL																																																																																									
WELL #: P 13																																																																																									
RRCID -> 075201																																																																																									
COMPL. DATE 02/01/1978																																																																																									
TOTAL DEPTH 6780																																																																																									
PERF. N/A																																																																																									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																			
COX, G.A.																																																																																									
WELL #: 2																																																																																									
RRCID -> 076472																																																																																									
COMPL. DATE 03/25/1978																																																																																									
TOTAL DEPTH 7050																																																																																									
PERF. N/A																																																																																									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																			

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		2 X	2	-0-	-0-		1 1	1 3	Y	-0-		-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	77	1	73 3	Y	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A												
		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	57	1	109 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	39	1	81 3	Y	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	24	1	23 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	13	1	19 3	Y	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"												
		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762				
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	198	1	376 3	Y	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	162	1	333 3	Y	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	172	1	337 3	Y	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	188	1	291 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	233	1	232 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	170	1	244 3	Y	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A												
		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36 3	Y	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"												
		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	91	1	189 3	Y	-0-		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141 3	Y	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	75	1	116 3	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	127	1	126 3	Y	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52 3	Y	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO.												
		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683				
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	164	1	310 3	N	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	160	1	331 3	N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	175	1	342 3	N	-0-		-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	117	1	182 3	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	313	1	312 3	N	-0-		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	272	1	390 3	N	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"												
		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
COX, G.A.				WELL #:	4	RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6794	-	6980			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #:	6	RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6807	-	6830			
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-		74	1	141	3	Y	-0-				-0-		
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	154	3	Y	-0-				-0-		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	151	3	Y	-0-				-0-		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	118	3	Y	-0-				-0-		
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	141	3	Y	-0-				-0-		
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	-0-		24	1	35	3	Y	-0-				-0-		
MANGUM BOOTH				WELL #:	2	RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL	DEPTH	6751	PERF.	6578	-	6688			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	64	3	N	-0-				-0-		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	54	3	N	-0-				-0-		
BEASLEY, CONNEVEY -C-				WELL #:	4	RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL	DEPTH	6840	PERF.	6592	-	6710			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	2	RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL	DEPTH	6950	PERF.	6756	-	6850			
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	478	3	N	-0-				-0-		
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		478	3			N	-0-				-0-		
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		576	3			N	-0-				-0-		
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-		669	3			N	-0-				-0-		
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-				-0-		
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	3			N	-0-				-0-		
SAUNDERS 108				WELL #:	1	RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6184	-	6469			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-				-0-		
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	3			Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
*04	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
SAUNDERS 108				WELL #:	3	RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL	DEPTH	6602	PERF.	6206	-	6489			
01	14B2 EXT	15	-0-	15	76	-0-		15	3			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76	-0-						Y	-0-				-0-		
04	76 N	-0-	-0-	-76	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	191	-0-	191	663	191	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-				-0-
04	663 N	-0-	-0-	-663	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	3	N	-0-				-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	3	N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	N	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	3	N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719															
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604															
01	14B2 EXT	1121	-0-	1121	2635	29	1	1092	3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2635					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2635					Y	-0-				-0-
04	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BARREDA														
WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	14B2 EXT	1050	-0-	1050	2327	27	1	1023	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2327					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2327					Y	-0-			-0-
04	2327 N	-0-	-0-	-2327	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES-CNR														
WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES-CNR														
WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARREDA A														
WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503														
01	14B2 EXT	38	-0-	38	97	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
04	97 N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALAFOX "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712														
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	132	1	387	3	N	-0-			-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	133	1	584	3	N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	3	N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	193	1	517	3	N	-0-			-0-
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	177	1	589	3	N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	201	1	722	3	N	-0-			-0-
PALAFOX "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730														
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	89	1	283	3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	71	1	237	3	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	3	N	-0-			-0-
MEADOR STATE														
WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
MEADOR STATE															
WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARREDA															
WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620															
01	14B2	EXT	221	-0-	221	659	6	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-			-0-
04	659	N	-0-	-0-	-659	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOR STATE															
WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668															
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	-0-			-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	28	1	226	3	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	3	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-			-0-
BOOTH, W.V. -B-															
WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	100	4	1	46	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	56	-0-	56	156	6	1	50	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	206	1	1	49	3	N	-0-			-0-
FASKEN, B.T.															
WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARREDA															
WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704															
01	14B2	EXT	862	-0-	862	2734	862	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2734					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2734					N	-0-			-0-
04	2734	X	-0-	-0-	-2734	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION COMPANY															
WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
RACHAL, ED				WELL #:	6	RRCID -> 150374				COMPL. DATE 07/19/1994				TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX				WELL #:	10	RRCID -> 152917				COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290				
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:	242	RRCID -> 174968				COMPL. DATE 04/26/1999				TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:	2040	RRCID -> 174969				COMPL. DATE 02/19/1999				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581				
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	-0-	174	1	511	3	N	-0-					-0-
02	868	N	666	-0-	-202	-0-	-0-	123	1	543	3	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	520	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	-0-	173	1	463	3	N	-0-					-0-
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	-0-	115	1	380	3	N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	-0-	93	1	334	3	N	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:	3040	RRCID -> 174971				COMPL. DATE 05/12/1999				TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720				
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	-0-	100	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	-0-	65	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	-0-	98	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	-0-	17	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	-0-	42	1	151	3	Y	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:	4040	RRCID -> 174972				COMPL. DATE 05/12/1999				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720				
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	-0-	42	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:	6040	RRCID -> 175019				COMPL. DATE 08/19/1999				TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714				
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
H.I. PALAFOX				WELL #:	4042	RRCID ->	175021	COMPL.	DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	6875	PERF.	6534	-	6668	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	Y	-0-				-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	Y	-0-				-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	222	3	Y	-0-				-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	207	3	Y	-0-				-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	247	3	Y	-0-				-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	202	3	Y	-0-				-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL.	DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6470	-	6590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL.	DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	6812	PERF.	6514	-	6660
01	682	N	376	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	95	1	281	3	Y	-0-				-0-
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	74	1	324	3	Y	-0-				-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	349	3	Y	-0-				-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	81	1	218	3	Y	-0-				-0-
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	28	1	91	3	Y	-0-				-0-
06	390	N	204	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	Y	-0-				-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL.	DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	6835	PERF.	6545	-	6696
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	620	3	Y	-0-				-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	640	3	Y	-0-				-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	607	3	Y	-0-				-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	490	3	Y	-0-				-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	520	3	Y	-0-				-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	537	3	Y	-0-				-0-
H.I. PALAFOX				WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL.	DATE	12/07/1999	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6484	-	6612
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	458	3	N	-0-				-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	548	3	N	-0-				-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	361	3	N	-0-				-0-
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-				-0-
05	589	N	244	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	56	1	188	3	N	-0-				-0-
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	54	1	196	3	N	-0-				-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL.	DATE	07/19/2000	TOTAL	DEPTH	6855	PERF.	6586	-	6692
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	863	-0-	863	-0-	863	-0-	21	1	842	3	N	-0-				-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL.	DATE	12/28/2000	TOTAL	DEPTH	6855	PERF.	6583	-	6709
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	617	-0-	617	-0-	617	-0-	15	1	602	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636														
01	961 N	36	-0-	-925	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	196 N	65	-0-	-131	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	N	-0-			-0-
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784														
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	1150	3	N	-0-			-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	278	1	1222	3	N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	349	1	1109	3	N	-0-			-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	404	1	1081	3	N	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	333	1	1104	3	N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	312	1	1121	3	N	-0-			-0-
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665														
01	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	3	N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	N	-0-			-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	61	1	545	3	N	-0-			-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	15	1	611	3	N	-0-			-0-
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630														
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721														
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	N	-0-			-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	3	N	-0-			-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1260	-0-	1260	1260	1260	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1293	-0-	1293	2553	532	1	761	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1163	-0-	1163	3716	501	1	662	3	N	-0-			-0-
05	4942 X	1226	-0-	-3716	-0-	438	1	788	3	N	-0-			-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	485	1	570	3	N	-0-			-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-			-0-
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644														
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774														
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	71	1	208	3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	67	1	215	3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	75	1	201	3	N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	64	1	214	3	N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	58	1	206	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689														
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	169	1	499	3	N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	139	1	613	3	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	154	1	489	3	N	-0-			-0-
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	119	1	320	3	N	-0-			-0-
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	112	1	372	3	N	-0-			-0-
06	600 N	269	-0-	-331	-0-	59	1	210	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730														
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	N	-0-			-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	44	1	116	3	N	-0-			-0-
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	28	1	92	3	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	36	1	128	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BENAVIDES														
WELL #: 35													RRCID -> 189380	
COMPL. DATE 06/07/2001													TOTAL DEPTH 7238	
PERF. 7009 - 7048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
FULLER 2292														
WELL #: 2													RRCID -> 194258	
COMPL. DATE 01/03/2003													TOTAL DEPTH 10004	
PERF. 6313 - 6424														
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX														
WELL #: 1340													RRCID -> 194672	
COMPL. DATE 03/17/2003													TOTAL DEPTH 6915	
PERF. 6458 - 6574														
01	6479 X	783	-0-	-5696	-0-	199	1	584	3	N	-0-			-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	154	1	680	3	N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	192	1	610	3	N	-0-			-0-
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	195	1	522	3	N	-0-			-0-
05	930 N	702	-0-	-228	-0-	163	1	539	3	N	-0-			-0-
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	156	1	558	3	N	-0-			-0-
VT SLAUGHTER-WALKER														
WELL #: 3													RRCID -> 195185	
COMPL. DATE 04/03/2003													TOTAL DEPTH 7420	
PERF. 6929 - 7071														
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	130	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	166	1	255	3	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	127	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	121	1	341	3	Y	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	179	1	301	3	Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	164	1	287	3	Y	-0-			-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9														
WELL #: 1													RRCID -> 195206	
COMPL. DATE 04/25/2003													TOTAL DEPTH 7260	
PERF. 6827 - 6957														
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1456	3	Y	-0-			2
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	21	1	1335	3	Y	-0-			2
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	3	Y	-0-			2
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	26	1	1386	3	Y	-0-			2
05	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	69	1	1347	3	Y	-0-			2
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	63	1	1353	3	Y	-0-			2
H.I. PALAFOX														
WELL #: 1240													RRCID -> 195561	
COMPL. DATE 03/01/2003													TOTAL DEPTH 6950	
PERF. 6601 - 6768														
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	232	1	684	3	N	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	152	1	666	3	N	-0-			-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	210	1	670	3	N	-0-			-0-
04	870 N	803	-0-	-67	-0-	218	1	585	3	N	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	215	1	713	3	N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	201	1	723	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX														
WELL #: 5106													RRCID -> 198285	
COMPL. DATE 01/01/2002													TOTAL DEPTH 6774	
PERF. 6557 - 6569														
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
RETTIG, MABEL															
WELL #: P 42															
RRCID -> 199808															
COMPL. DATE 06/29/2003															
TOTAL DEPTH 6800															
PERF. 6530 - 6616															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	241	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
VT SLAUGHTER-WALKER															
WELL #: 5															
RRCID -> 200118															
COMPL. DATE 01/29/2004															
TOTAL DEPTH 7410															
PERF. 7010 - 7143															
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	-0-	95	1	211	3	N	-0-			9
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	-0-	66	1	100	3	N	-0-			9
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	148	3	N	-0-			9
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	65	1	182	3	N	-0-			9
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	150	3	N	2			11
							2	9							
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	241	3	N	-0-			11
VT SLAUGHTER-WALKER															
WELL #: 6															
RRCID -> 202011															
COMPL. DATE 03/02/2004															
TOTAL DEPTH 7410															
PERF. 7060 - 7232															
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	N	-0-			9
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	-0-	101	1	155	3	N	-0-			9
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-			9
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	238	3	N	-0-			9
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	328	3	N	1			10
							1	9							
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	158	3	N	-0-			10
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A															
WELL #: 2															
RRCID -> 202348															
COMPL. DATE 03/09/2004															
TOTAL DEPTH 7260															
PERF. 6871 - 6998															
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			2
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-			2
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			2
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-			2
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			2
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			2
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"															
WELL #: 4															
RRCID -> 202704															
COMPL. DATE 04/21/2004															
TOTAL DEPTH 7000															
PERF. 6694 - 6834															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	120	-0-	120	-0-	120	120	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	172	-0-	172	-0-	292	67	1	105	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	134	-0-	134	-0-	426	58	1	76	3	N	-0-			-0-
05	537 X	111	-0-	-426	-0-	-0-	40	1	71	3	N	-0-			-0-
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	42	3	N	-0-			-0-
H.I. PALAFOX															
WELL #: 1439															
RRCID -> 204412															
COMPL. DATE 07/17/2004															
TOTAL DEPTH 6920															
PERF. 6500 - 6519															
01	12821 X	1621	-0-	-11200	-0-	-0-	411	1	1210	3	N	-0-			-0-
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	3	N	-0-			-0-
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	1246	3	N	-0-			-0-
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	1105	3	N	-0-			-0-
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1213	3	N	-0-			-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	1101	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957	
								PERF. 6596 - 6730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	10 1	31 3	N	-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	4 1	16 3	N	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51 1	161 3	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13 1	43 3	N	-0-
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	36 1	127 3	N	-0-
H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900	
								PERF. 6595 - 6617	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	Y	-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	240 1	642 3	Y	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39 1	129 3	Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917	
								PERF. 6615 - 6635	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900	
								PERF. 6446 - 6587	
01	2773 X	599	-0-	-2174	-0-	152 1	447 3	N	-0-
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	118 1	517 3	N	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	192 1	611 3	N	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	242 1	650 3	N	-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	217 1	719 3	N	-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	216 1	775 3	N	-0-
H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900	
								PERF. 6562 - 6668	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7460	
								PERF. 7094 - 7243	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19 1	42 3	N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15 1	42 3	N	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	44 1	74 3	N	-0-
						1 9			11
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
H. I. PALAFOX														
WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	30	1	87	3	N	-0-		-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	359	1	1582	3	N	-0-		-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	260	1	801	3	N	-0-		-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	223	1	598	3	N	-0-		-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	174	1	576	3	N	-0-		-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	177	1	637	3	N	-0-		-0-
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236														
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	69	1	155	3	N	-0-		-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	160	1	244	3	N	-0-		-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	114	1	189	3	N	-0-		-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	51	1	142	3	N	-0-		-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	125	1	209	3	N	-0-		-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	111	1	194	3	N	-0-		-0-
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	56	1	92	3	N	-0-		-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	N	-0-		-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	32	1	55	3	N	-0-		-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	9	1	17	3	N	-0-		-0-
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240														
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	138	1	309	3	N	-0-		-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	116	1	177	3	N	-0-		-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	119	1	196	3	N	-0-		-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	3	1	9	3	N	-0-		-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	154	1	259	3	N	-0-		-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	112	1	196	3	N	-0-		-0-
MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757														
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	Y	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-		-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	Y	-0-		-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-		-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736														
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-		-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	3	Y	-0-		-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-		-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	42	1	339	3	Y	-0-		-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-		-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	-0-		-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853														
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	3	N	-0-		2
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1134	3	N	-0-		2
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	3	N	-0-		2
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	23	1	1251	3	N	-0-		2
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	3	N	-0-		2
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	3	N	-0-		2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774														
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1142	3	N	-0-			-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	115	1	902	3	N	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	3	N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	741	3	N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	78	1	771	3	N	-0-			-0-
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636														
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	507	3	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	52	1	418	3	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	3	Y	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811														
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855														
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732														
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	3	Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718														
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	33	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	70	1	715	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	87	1	679	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	750 N	484	-0-	-266	-0-	54	1	430	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	78	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	59	1	589	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680													
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	206	-0-	-94	-0-	17	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	6	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854													
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	11	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680													
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	679	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	94	1	752	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630													
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	59	1	1826	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	211	1	1319	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	-0-	-0-	-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649													
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846													
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	31	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	9	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01		1054 N	579	-0-	-475	-0-	147	1	432	3	Y	-0-		-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	114	1	501	3	Y	-0-		-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	143	1	456	3	Y	-0-		-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	148	1	398	3	Y	-0-		-0-
05		558 N	497	-0-	-61	-0-	115	1	382	3	Y	-0-		-0-
06		540 N	521	-0-	-19	-0-	114	1	407	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709														
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	-0-		-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-		-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	75	1	552	3	Y	-0-		-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-		-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774														
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	343	1	651	3	N	-0-		-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	269	1	554	3	N	-0-		-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	289	1	566	3	N	-0-		-0-
04		690 N	530	-0-	-160	-0-	208	1	322	3	N	-0-		-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	399	1	398	3	N	-0-		-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	321	1	461	3	N	-0-		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753														
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	3	N	-0-		-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	136	1	899	3	N	-0-		-0-
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	133	1	874	3	N	-0-		-0-
04		870 N	89	-0-	-781	-0-	28	1	61	3	N	-0-		-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	179	1	806	3	N	-0-		-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	149	1	1100	3	N	-0-		-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688														
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-		-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	Y	-0-		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	3	Y	-0-		-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641														
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-		-0-
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	70	1	2182	3	Y	-0-		-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	283	1	1769	3	Y	-0-		-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	3	Y	-0-		-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	3	Y	-0-		-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	35	1	1420	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682														
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-		-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	Y	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	40	RRCID ->	215953	COMPL.	DATE	10/23/2005	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6592 -	6730			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-					-0-	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	639	3	Y	-0-					-0-	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	311	3	Y	-0-					-0-	
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	689	3	Y	-0-					-0-	
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	991	3	Y	-0-					-0-	
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63				WELL #:	6301	RRCID ->	216339	COMPL.	DATE	01/26/2006	TOTAL	DEPTH	7110	PERF.	6474 -	6756			
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-		38	1	72	3	N	-0-					-0-	
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	-0-		19	1	40	3	N	-0-					-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	78	3	N	-0-					-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	80	3	N	-0-					-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	180	3	N	-0-					-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	97	3	N	-0-					-0-	
GONZALEZ 2292				WELL #:	14	RRCID ->	216542	COMPL.	DATE	01/14/2006	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6552 -	6648			
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	3			Y	-0-					-0-	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	889	3	Y	-0-					-0-	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	711	3	Y	-0-					-0-	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	620	3	Y	-0-					-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	608	3	Y	-0-					-0-	
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-		9	1	373	3	Y	-0-					-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	30	RRCID ->	216723	COMPL.	DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6662 -	6682			
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	322	3	Y	-0-					-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	286	3	Y	-0-					-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	304	3	Y	-0-					-0-	
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-		28	1	221	3	Y	-0-					-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	335	3	Y	-0-					-0-	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	347	3	Y	-0-					-0-	
GONZALEZ 2292				WELL #:	12	RRCID ->	216885	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	7120	PERF.	6574 -	6713			
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		824	3			Y	-0-					-0-	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	607	3	Y	-0-					-0-	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	519	3	Y	-0-					-0-	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	446	3	Y	-0-					-0-	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	447	3	Y	-0-					-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	332	3	Y	-0-					-0-	
BEASLEY STATE 97				WELL #:	14	RRCID ->	216899	COMPL.	DATE	12/27/2005	TOTAL	DEPTH	7035	PERF.	6578 -	6692			
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	553	3	Y	-0-					-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	339	3	Y	-0-					-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	423	3	Y	-0-					-0-	
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	-0-		49	1	109	3	Y	-0-					-0-	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	484	3	Y	-0-					-0-	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	335	3	Y	-0-					-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	29	RRCID ->	218297	COMPL.	DATE	02/09/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6720 -	6744			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	87	3	Y	-0-					-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	67	3	Y	-0-					-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	59	3	Y	-0-					-0-	
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	141	3	Y	-0-					-0-	
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-		3	1	28	3	Y	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BEASLEY STATE 97															

LAS TIENDAS (OLMOS)										52211.060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6581 - 6713	
MEADOR STATE										WELL #: 12										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-				33	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-				44	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-				45	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-				43	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-				62	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-				53	1	527	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105										WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6651 - 6774	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-				59	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-				117	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-				87	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-				69	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-				77	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-				53	1	529	3	Y	-0-					-0-
MEADOR STATE										WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6560 - 6669	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-				556	3			Y	-0-					-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	-0-				15	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-				69	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	234	-0-	-276	-0-	-0-				19	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-				63	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	-0-				12	1	464	3	Y	-0-					-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX										WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6237 - 6781	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-				152	1	289	3	N	-0-					-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-				133	1	274	3	N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-				127	1	248	3	N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	-0-				84	1	131	3	N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-				167	1	166	3	N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-				116	1	167	3	N	-0-					-0-
FASKEN L. & M. ST OF TX										WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6402 - 6754	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-				200	1	378	3	N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-				166	1	344	3	N	-0-					-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-				152	1	298	3	N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-				250	1	387	3	N	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-				255	1	254	3	N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-				175	1	251	3	N	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105										WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6607 - 6778	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-				6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-				10	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-				5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-				5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-				11	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-				3	1	31	3	Y	-0-					-0-
FASKEN L. & M. ST OF TX										WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6143 - 6729	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-				202	1	383	3	N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-				151	1	313	3	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-				142	1	278	3	N	-0-					-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	-0-				141	1	219	3	N	-0-					-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	-0-				189	1	189	3	N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-				200	1	287	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX															
WELL #: 6001												RRCID -> 221167			
COMPL. DATE 06/27/2006												TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	46	1	87	3	N	-0-			-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	3	N	-0-			-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	83	1	162	3	N	-0-			-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	3	N	-0-			-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	125	1	124	3	N	-0-			-0-	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	91	1	131	3	N	-0-			-0-	
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A												WELL #: 9			
RRCID -> 221243												COMPL. DATE 07/07/2006			
TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864															
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	145	1	274	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	111	1	228	3	N	-0-			-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	109	1	214	3	N	-0-			-0-	
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	138	1	214	3	N	-0-			-0-	
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	841	1	839	3	N	-0-			-0-	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	127	1	183	3	N	-0-			-0-	
OWEN 3												WELL #: 4			
RRCID -> 221264												COMPL. DATE 05/08/2006			
TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234															
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	Y	-0-			-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-			-0-	
VT M. MARTIN ST OF TX												WELL #: 4901			
RRCID -> 221528												COMPL. DATE 07/11/2006			
TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990															
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	N	-0-			-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	N	-0-			-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	34	1	106	3	N	-0-			-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	3	N	-0-			-0-	
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	29	1	88	3	N	-0-			-0-	
VT. T. MARTIN ST OF TX												WELL #: 8001			
RRCID -> 221694												COMPL. DATE 07/18/2006			
TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022															
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	478	3	N	-0-			-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	175	1	538	3	N	-0-			-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	193	1	489	3	N	-0-			-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	149	1	455	3	N	-0-			-0-	
05	775 N	668	-0-	-107	-0-	187	1	481	3	N	-0-			-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	165	1	496	3	N	-0-			-0-	
BEASLEY STATE 97												WELL #: 19			
RRCID -> 221762												COMPL. DATE 05/21/2006			
TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678															
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	3	Y	-0-			-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	Y	-0-			-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	3	Y	-0-			-0-	
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	33	1	243	3	Y	-0-			-0-	
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-	
BEASLEY STATE 97												WELL #: 31			
RRCID -> 221788												COMPL. DATE 05/28/2006			
TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680															
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	90	1	1016	3	Y	-0-			-0-	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	112	1	743	3	Y	-0-			-0-	
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	96	1	629	3	Y	-0-			-0-	
04	840 N	141	-0-	-699	-0-	44	1	97	3	Y	-0-			-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	757	3	Y	-0-			-0-	
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	118	1	868	3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG, MABEL														
WELL #: L 51														
RRCID -> 222033														
COMPL. DATE 06/20/2006														
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 6696 - 6794	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	83 1	259 3	N	-0-				-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	85 1	224 3	N	-0-				-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	82 1	226 3	N	-0-				-0-
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	68 1	198 3	N	-0-				-0-
05		341 N	267	-0-	-74	-0-	93 1	174 3	N	-0-				-0-
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	139 1	132 3	N	-0-				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105														
WELL #: 44														
RRCID -> 222607														
COMPL. DATE 07/07/2006														
TOTAL DEPTH 6900													PERF. 6625 - 6771	
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	35 1	357 3	Y	-0-				-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	47 1	365 3	Y	-0-				-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	32 1	286 3	Y	-0-				-0-
04		270 N	2	-0-	-268	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	57 1	420 3	Y	-0-				-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	23 1	231 3	Y	-0-				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98														
WELL #: 33														
RRCID -> 222610														
COMPL. DATE 06/18/2006														
TOTAL DEPTH 6900													PERF. 6564 - 6704	
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	57 1	583 3	Y	-0-				-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	64 1	498 3	Y	-0-				-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	59 1	535 3	Y	-0-				-0-
04		450 N	2	-0-	-448	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	89 1	647 3	Y	-0-				-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	52 1	518 3	Y	-0-				-0-
BEASLEY STATE 97														
WELL #: 32														
RRCID -> 222686														
COMPL. DATE 07/14/2006														
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 6556 - 6692	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	52 1	524 3	Y	-0-				-0-
02		448 N	55	-0-	-393	-0-	6 1	49 3	Y	-0-				-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	Y	-0-				-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	68 1	539 3	Y	-0-				-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	64 1	469 3	Y	-0-				-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	40 1	398 3	Y	-0-				-0-
BEASLEY STATE 97														
WELL #: 35														
RRCID -> 222687														
COMPL. DATE 08/07/2006														
TOTAL DEPTH 7050													PERF. 6575 - 6701	
01		589 N	583	-0-	-6	-0-	52 1	531 3	Y	-0-				-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	55 1	434 3	Y	-0-				-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	Y	-0-				-0-
04		450 N	378	-0-	-72	-0-	42 1	336 3	Y	-0-				-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	59 1	434 3	Y	-0-				-0-
06		450 N	420	-0-	-30	-0-	38 1	382 3	Y	-0-				-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX														
WELL #: 5901														
RRCID -> 222732														
COMPL. DATE 07/28/2006														
TOTAL DEPTH 6935													PERF. 6117 - 6667	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	35 1	67 3	N	-0-				-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	32 1	66 3	N	-0-				-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	51 1	99 3	N	-0-				-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	34 1	52 3	N	-0-				-0-
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	35 1	35 3	N	-0-				-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	21 1	29 3	N	-0-				-0-
VT M. C. DAMMIER ST OF TX														
WELL #: 5001														
RRCID -> 222749														
COMPL. DATE 08/01/2006														
TOTAL DEPTH 7210													PERF. 6565 - 6847	
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	97 1	390 3	N	-0-				-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	195 1	598 3	N	-0-				-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	224 1	568 3	N	-0-				-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	171 1	525 3	N	-0-				-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	161 1	414 3	N	-0-				-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	263 1	796 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID -> 222790		COMPL.		DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH		7011 PERF. 6658 - 6780						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID -> 222791		COMPL.		DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6451 - 6674						
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		360 N	308	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID -> 222819		COMPL.		DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6534 - 6654						
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	964	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID -> 222942		COMPL.		DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6560 - 6690						
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	751	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	618	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		570 N	91	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	560	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	773	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID -> 223093		COMPL.		DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 6631 - 6754						
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	633	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	88	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID -> 223556		COMPL.		DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		7110 PERF. 6753 - 6932						
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID -> 223567		COMPL.		DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		7060 PERF. 6646 - 6866						
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6579 - 6704						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	54	-0-	-0-	-486	-0-	-0-	17	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	579	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY STATE 97				WELL #:		63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6504 - 6619				
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	Y	-0-	4				-0-
								4	9									4
04	540 N	96	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					4
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	612	3	Y	-0-					4
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	683	3	Y	-0-					4
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:		41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6614 - 6740				
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	42	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99				WELL #:		61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6770 - 6806				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B				WELL #:		1		RRCID -> 224305		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6558 - 6804				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:		62		RRCID -> 224417		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6570 - 6685				
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702																		
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333																		
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802																		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	5	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678																		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	813	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	560	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648																		
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	666	3	Y	4	-0-	-0-	-0-	4	
								4	9									
04	630 N	159	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	575 N	575 -0-	-0-	-0-	-0-	52 1	523 3	Y	-0-			-0-
02	573 N	573 -0-	-0-	-0-	-0-	65 1	508 3	Y	-0-			-0-
03	606 N	606 -0-	-0-	-0-	-0-	61 1	545 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	443 -0-	-97	-0-	-0-	49 1	394 3	Y	-0-			-0-
05	603 N	603 -0-	-0-	-0-	-0-	73 1	530 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	502 -0-	-38	-0-	-0-	46 1	456 3	Y	-0-			-0-
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930												
01	465 N	414 -0-	-51	-0-	-0-	83 1	331 3	N	-0-			-0-
02	328 N	328 -0-	-0-	-0-	-0-	81 1	247 3	N	-0-			-0-
03	408 N	408 -0-	-0-	-0-	-0-	115 1	293 3	N	-0-			-0-
04	390 N	322 -0-	-68	-0-	-0-	79 1	243 3	N	-0-			-0-
05	377 N	377 -0-	-0-	-0-	-0-	105 1	272 3	N	-0-			-0-
06	390 N	116 -0-	-274	-0-	-0-	29 1	87 3	N	-0-			-0-
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877												
01	845 N	845 -0-	-0-	-0-	-0-	169 1	676 3	N	-0-			-0-
02	718 N	718 -0-	-0-	-0-	-0-	177 1	541 3	N	-0-			-0-
03	670 N	670 -0-	-0-	-0-	-0-	189 1	481 3	N	-0-			-0-
04	540 N	392 -0-	-148	-0-	-0-	96 1	296 3	N	-0-			-0-
05	865 N	865 -0-	-0-	-0-	-0-	242 1	623 3	N	-0-			-0-
*06	594 N	594 -0-	-0-	-0-	-0-	148 1	446 3	N	-0-			-0-
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845												
01	614 N	614 -0-	-0-	-0-	-0-	123 1	491 3	N	-0-			-0-
02	476 N	458 -0-	-18	-0-	-0-	113 1	345 3	N	-0-			-0-
03	668 N	668 -0-	-0-	-0-	-0-	189 1	479 3	N	-0-			-0-
04	536 N	536 -0-	-0-	-0-	-0-	132 1	404 3	N	-0-			-0-
05	751 N	751 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	541 3	N	-0-			-0-
06	510 N	318 -0-	-192	-0-	-0-	79 1	239 3	N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641												
01	163 N	163 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-			-0-
02	162 N	162 -0-	-0-	-0-	-0-	21 1	141 3	Y	-0-			-0-
03	151 N	151 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	131 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	47 -0-	-43	-0-	-0-	15 1	32 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	62 -0-	-31	-0-	-0-	11 1	51 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	74 -0-	-16	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702												
01	604 N	604 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	555 3	Y	-0-			-0-
02	497 N	497 -0-	-0-	-0-	-0-	65 1	432 3	Y	-0-			-0-
03	490 N	490 -0-	-0-	-0-	-0-	65 1	425 3	Y	-0-			-0-
04	390 N	151 -0-	-239	-0-	-0-	47 1	104 3	Y	-0-			-0-
05	645 N	645 -0-	-0-	-0-	-0-	117 1	528 3	Y	-0-			-0-
06	427 N	427 -0-	-0-	-0-	-0-	51 1	376 3	Y	-0-			-0-
VT MANNY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332												
01	232 N	232 -0-	-0-	-0-	-0-	70 1	162 3	Y	-0-			-0-
02	292 N	292 -0-	-0-	-0-	-0-	106 1	186 3	Y	-0-			-0-
03	359 N	359 -0-	-0-	-0-	-0-	128 1	231 3	Y	-0-			-0-
04	262 N	262 -0-	-0-	-0-	-0-	112 1	150 3	Y	-0-			-0-
05	467 N	467 -0-	-0-	-0-	-0-	151 1	316 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	285 -0-	-75	-0-	-0-	53 1	232 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
MEADOR STATE															
WELL #: 7													RRCID -> 226257		
COMPL. DATE 03/08/2007													TOTAL DEPTH 6911		
PERF. 6624 - 6688															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	608	-0-	-136	-0-	55	1	553	3	Y	-0-			-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	75	1	587	3	Y	-0-			-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-			-0-
04		600 N	406	-0-	-194	-0-	45	1	361	3	Y	-0-			-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	3	Y	-0-			-0-
06		720 N	705	-0-	-15	-0-	65	1	640	3	Y	-0-			-0-
SAUNDERS 106													WELL #: 4		
RRCID -> 226422													COMPL. DATE 02/05/2007		
TOTAL DEPTH 6665													PERF. 6172 - 6433		
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A													WELL #: 2		
RRCID -> 226794													COMPL. DATE 04/01/2007		
TOTAL DEPTH 6710													PERF. 5785 - 6354		
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	212	1	403	3	N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	184	1	380	3	N	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	210	1	411	3	N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	223	1	346	3	N	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	287	1	286	3	N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	231	1	331	3	N	-0-			-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 1		
RRCID -> 226804													COMPL. DATE 04/12/2007		
TOTAL DEPTH 7560													PERF. 7203 - 7367		
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	53	1	121	3	Y	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	83	1	145	3	Y	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	100	1	182	3	Y	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	119	1	160	3	Y	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	64	1	133	3	Y	-0-			-0-
06		180 N	81	-0-	-99	-0-	15	1	66	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY ST OF TX 1138													WELL #: 1		
RRCID -> 226872													COMPL. DATE 04/05/2007		
TOTAL DEPTH 7660													PERF. 7282 - 7424		
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	119	1	273	3	Y	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	122	1	214	3	Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	111	1	201	3	Y	-0-			-0-
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	163	1	221	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	298	-0-	-74	-0-	96	1	202	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	219	-0-	-81	-0-	41	1	178	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 2		
RRCID -> 226874													COMPL. DATE 04/17/2007		
TOTAL DEPTH 7610													PERF. 7203 - 7332		
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	3	Y	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	107	1	188	3	Y	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	105	1	190	3	Y	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	3	Y	-0-			-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	103	1	214	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	194	-0-	-106	-0-	36	1	158	3	Y	-0-			-0-
MEADOR STATE													WELL #: 14		
RRCID -> 227366													COMPL. DATE 04/03/2007		
TOTAL DEPTH 6850													PERF. 6531 - 6647		
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-				-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-			-0-
04		420 N	331	-0-	-89	-0-	27	1	304	3	Y	-0-			-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	417	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	10	1	396	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
MEADOR STATE																
WELL #: 13													RRCID -> 227502			
COMPL. DATE 03/22/2007													TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	175	-0-	-335	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	78	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104													WELL #: 54			
RRCID -> 227543													COMPL. DATE 04/14/2007			
													TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848			
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
SAUNDERS-STATE 108													WELL #: 7			
RRCID -> 227556													COMPL. DATE 05/04/2007			
													TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 3			
RRCID -> 227872													COMPL. DATE 06/13/2007			
													TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407			
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	68	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	71	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	51	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	14	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 8			
RRCID -> 228133													COMPL. DATE 07/04/2007			
													TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303			
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	95	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	100	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	107	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	113	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	99	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105													WELL #: 69			
RRCID -> 228454													COMPL. DATE 05/25/2007			
													TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796			
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
MEADOR STATE													WELL #: 15			
RRCID -> 228828													COMPL. DATE 06/15/2007			
													TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722			
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	156	-0-	-180	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	61	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	9	1	351	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
VT MANRY 2292																	
WELL #: 5													RRCID -> 229001				
COMPL. DATE 07/07/2007													TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	79	1	183	3	Y	-0-					-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	3	Y	-0-					-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	97	1	176	3	Y	-0-					-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	108	1	146	3	Y	-0-					-0-
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	88	1	185	3	Y	-0-					-0-
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 7				
RRCID -> 229036													COMPL. DATE 07/18/2007				
TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422																	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MEADOR STATE													WELL #: 19				
RRCID -> 229377													COMPL. DATE 06/28/2007				
TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745																	
01		744 N	647	-0-	-97	-0-	58	1	589	3	Y	-0-					-0-
02		672 N	642	-0-	-30	-0-	73	1	569	3	Y	-0-					-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	663	3	Y	-0-					-0-
04		630 N	334	-0-	-296	-0-	37	1	297	3	Y	-0-					-0-
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	85	1	625	3	Y	-0-					-0-
06		720 N	524	-0-	-196	-0-	48	1	476	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98													WELL #: 70				
RRCID -> 229378													COMPL. DATE 07/04/2007				
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754																	
01		496 N	224	-0-	-272	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	110	1	860	3	Y	-0-					-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	688	3	Y	-0-					-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	Y	-0-					-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	85	1	622	3	Y	-0-					-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	Y	-0-					-0-
MEADOR STATE													WELL #: 16				
RRCID -> 229591													COMPL. DATE 07/13/2007				
TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660																	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
02		392 N	295	-0-	-97	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	509	3	Y	-0-					-0-
04		420 N	220	-0-	-200	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	-0-					-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	3	Y	-0-					-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 9				
RRCID -> 230030													COMPL. DATE 08/01/2007				
TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308																	
01		310 N	249	-0-	-61	-0-	76	1	173	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	90	1	157	3	Y	-0-					-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	3	Y	-0-					-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	119	1	161	3	Y	-0-					-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	96	1	200	3	Y	-0-					-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	100	1	436	3	Y	-0-					-0-
VT MANRY 2292													WELL #: 6				
RRCID -> 230356													COMPL. DATE 08/15/2007				
TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318																	
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	70	1	160	3	Y	-0-					-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	80	1	140	3	Y	-0-					-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	78	1	142	3	Y	-0-					-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	104	1	140	3	Y	-0-					-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	87	1	182	3	Y	-0-					-0-
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	28	1	123	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT MANRY 2292														
WELL #: 10													RRCID -> 230549	
COMPL. DATE 08/30/2007													TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	57	1	131	3	Y	-0-		-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	79	1	138	3	Y	-0-		-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	3	Y	-0-		-0-	
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	62	1	83	3	Y	-0-		-0-	
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	69	1	144	3	Y	-0-		-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX 59													WELL #: 2	
RRCID -> 230727													COMPL. DATE 12/05/2006	
TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644														
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1		N	-0-			-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-	
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
COX 1047													WELL #: 1	
RRCID -> 230739													COMPL. DATE 08/18/2007	
TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772														
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	3	Y	-0-		-0-	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	701	3	Y	-0-		-0-	
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	3	Y	-0-		-0-	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	69	1	554	3	Y	-0-		-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	-0-		-0-	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	3	Y	-0-		-0-	
VT MANRY 2292													WELL #: 11	
RRCID -> 231017													COMPL. DATE 09/20/2007	
TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312														
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	275	3	Y	-0-		-0-	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	132	1	230	3	Y	-0-		-0-	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	141	1	255	3	Y	-0-		-0-	
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	217	1	292	3	Y	-0-		-0-	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	110	1	229	3	Y	-0-		-0-	
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	49	1	213	3	Y	-0-		-0-	
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B													WELL #: 9	
RRCID -> 231214													COMPL. DATE 08/31/2007	
TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814														
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	Y	-0-		-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	Y	-0-		-0-	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-		-0-	
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	35	1	282	3	Y	-0-		-0-	
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	35	1	257	3	Y	-0-		-0-	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	25	1	249	3	Y	-0-		-0-	
VT MANRY 2292													WELL #: 12	
RRCID -> 231959													COMPL. DATE 10/10/2007	
TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404														
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	88	1	203	3	Y	-0-		-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	93	1	164	3	Y	-0-		-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	110	1	199	3	Y	-0-		-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	152	1	205	3	Y	-0-		-0-	
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	60	1	127	3	Y	-0-		-0-	
06	300 N	83	-0-	-217	-0-	16	1	67	3	Y	-0-		-0-	
SAUNDERS 108													WELL #: 9	
RRCID -> 232467													COMPL. DATE 10/31/2008	
TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206														
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	24	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	29	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795														
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	19	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	17	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407														
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	98	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	126	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	133	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	162	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	123	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	44	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796														
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377														
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	36	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	49	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	15	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	Y	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486															
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	3	Y	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	50	1	87	3	Y	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	78	3	Y	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	7	1	28	3	Y	-0-			-0-
OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334															
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-			-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	3	N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468															
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750															
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449															
01		496 N	292	-0-	-204	-0-	89	1	203	3	Y	-0-			-0-
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	120	1	210	3	Y	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	161	1	291	3	Y	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	141	1	191	3	Y	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	131	1	273	3	Y	-0-			-0-
06		450 N	230	-0-	-220	-0-	43	1	187	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
PALAFOX EXPLORATION CO. 110																			
//CONT.// 52211 060										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 499978																			
WELL #: 13										RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6351 - 6378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1		5 3	Y	-0-					-0-			
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					-0-			
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1		7 3	Y	-0-					-0-			
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-			
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182										WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6419 - 6435	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182										WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6136 - 6311	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292										WELL #: 22		RRCID -> 235897		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6220 - 6495	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PALAFOX EXPLORATION CO. 876										WELL #: 17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6208 - 6309	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
VT MANRY 2292										WELL #: 18		RRCID -> 236503		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 7297 - 7459	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		56 1		127 3	Y	-0-					-0-			
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		89 1		155 3	Y	-0-					-0-			
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-		49 1		89 3	Y	-0-					-0-			
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-		152 1		204 3	Y	-0-					-0-			
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-		70 1		146 3	Y	-0-					-0-			
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-		23 1		101 3	Y	-0-					-0-			
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292										WELL #: 20		RRCID -> 236512		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 6309 - 6409	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	176	-0-	176	176		21 1		155 3	Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	187	-0-	187	363		17 1		170 3	Y	-0-					-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	3	Y	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	-0-	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	3	Y	-0-	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	508	3	Y	-0-	-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	Y	-0-	-0-
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531												
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	109	1	249	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	68	1	120	3	Y	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	124	1	167	3	Y	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	104	1	218	3	Y	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	3	Y	-0-	-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419												
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	40	1	69	3	Y	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	36	1	66	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	40	1	54	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	37	1	78	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	16	1	68	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772												
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	23	1	183	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	23	1	169	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	16	1	163	3	Y	-0-	-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629												
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	51	1	97	3	N	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	3	N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	58	1	114	3	N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	119	3	N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	76	1	75	3	N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	3	N	-0-	-0-
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786												
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	68	1	271	3	N	-0-	-0-
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	67	1	206	3	N	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	128	1	326	3	N	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	92	1	281	3	N	-0-	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	94	1	244	3	N	-0-	-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	99	1	300	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	3	N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	29	1	59	3	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	3	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	57	1	57	3	N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	48	1	68	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534														
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	3	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	35	1	55	3	N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	26	1	27	3	N	-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	48	1	68	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764														
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	3	Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843														
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397														
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804														
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	3		Y	-0-	-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	105	1	821	3		Y	-0-	-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	697	3		Y	-0-	-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	627	3		Y	-0-	-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	84	1	618	3		Y	-0-	-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	59	1	587	3		Y	-0-	-0-
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OWEN 4				WELL #: 4	RRCID -> 241938	COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256				
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	32	1	319	3	Y	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	49	1	306	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	50	1	279	3	Y	-0-	-0-
VT MARIN TRUST'S ST OF TX				WELL #: 6603	RRCID -> 242011	COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798				
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	354	1	1412	3	N	-0-	-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	390	1	1194	3	N	-0-	-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	444	1	1126	3	N	-0-	-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	378	1	1157	3	N	-0-	-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	398	1	1026	3	N	-0-	-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	326	1	983	3	N	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182				WELL #: 36	RRCID -> 242097	COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 109				WELL #: 42	RRCID -> 242198	COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481				
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
OWEN 3				WELL #: 6	RRCID -> 242222	COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186				
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	3	Y	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX 109				WELL #: 45	RRCID -> 243664	COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	22	1	220	3	Y	-0-		-0-
02		224 N	99	-0-	-125	-0-	11	1	88	3	Y	-0-		-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	Y	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751														
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	105	1	1063	3	Y	-0-		-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	971	3	Y	-0-		-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	986	3	Y	-0-		-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	731	3	Y	-0-		-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	107	1	785	3	Y	-0-		-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	3	Y	-0-		-0-
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848														
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	129	1	1306	3	Y	-0-		-0-
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	3	Y	-0-		-0-
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	86	1	775	3	Y	-0-		-0-
04		1350 N	727	-0-	-623	-0-	81	1	646	3	Y	-0-		-0-
05		899 N	769	-0-	-130	-0-	93	1	676	3	Y	-0-		-0-
06		840 N	734	-0-	-106	-0-	67	1	667	3	Y	-0-		-0-
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208														
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	Y	-0-		-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	22	1	167	3	Y	-0-		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-		-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	Y	-0-		-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	24	1	150	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	27	1	149	3	Y	-0-		-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912														
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	135	1	422	3	Y	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	146	1	383	3	Y	-0-		-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	146	1	399	3	Y	-0-		-0-
04		540 N	516	-0-	-24	-0-	132	1	384	3	Y	-0-		-0-
05		589 N	527	-0-	-62	-0-	184	1	343	3	Y	-0-		-0-
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	246	1	234	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	148	1	280	3	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	94	1	195	3	N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	3	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	182	1	283	3	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	247	1	246	3	N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	58	1	83	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791														
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	19	1	184	3	Y	-0-			-0-
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801														
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	110	1	1117	3	Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	99	1	887	3	Y	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	Y	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	3	Y	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	3	Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546														
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	202	1	383	3	N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	169	1	350	3	N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	191	1	375	3	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	221	1	343	3	N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	299	1	299	3	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	297	1	425	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870														
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518 3	Y	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436 3	Y	-0-			-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513 3	Y	-0-			-0-
04		420 N	252	-0-	-168	-0-	28	1	224 3	Y	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439 3	Y	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251														
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304 3	Y	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	35	1	263 3	Y	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	46	1	281 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	48	1	265 3	Y	-0-			-0-
COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724														
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1296 3	N	-0-			-0-
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	164	1	1082 3	N	-0-			-0-
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242 3	N	-0-			-0-
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	451	1	992 3	N	-0-			-0-
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	284	1	1279 3	N	-0-			-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	156	1	1154 3	N	-0-			-0-
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950														
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31 3	N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6 3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104 3	N	-0-			-0-
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978														
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161 3	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167 3	N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	65	1	166 3	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	55	1	168 3	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	66	1	169 3	N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) MIDDLETON OIL COMPANY MIDDLETON, TRIPHENE														CNTY: WEBB	
		//CONT.//		52211 060 565000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 057775		COMPL. DATE 06/24/1974		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
		MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 1		RRCID -> 058512		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH		7253 PERF. N/A			
01	465 N	346	-0-	-119	-0-	-0-	6	1	340	2	N	-0-			-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	-0-	12	1	409	2	N	-0-			-0-
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	-0-	11	1	369	2	N	-0-			-0-
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
05	465 N	209	-0-	-256	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-			-0-
		MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 3		RRCID -> 060708		COMPL. DATE 10/05/1974		TOTAL DEPTH		6900 PERF. N/A			
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	894	2	N	-0-			-0-
02	840 N	563	-0-	-277	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-			-0-
03	961 N	600	-0-	-361	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-			-0-
04	870 N	542	-0-	-328	-0-	-0-	17	1	525	2	N	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	N	-0-			-0-
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-			-0-
		MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 060709		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH		7075 PERF. N/A			
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	N	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-			-0-
		MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 060710		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH		7150 PERF. N/A			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-
		MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 060711		COMPL. DATE 10/13/1973		TOTAL DEPTH		6932 PERF. N/A			
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	561	2	N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	450	2	N	-0-			-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-			-0-
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-			-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-			-0-
		MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 060712		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH		7100 PERF. N/A			
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-			-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)												CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY															
MIDDLETON, TRIPHENE -F-															
				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	565000										
				WELL #:	2	RRCID -> 060746			COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		312 N	312 -0-	-0-	-0-	6	1	306	2	N	-0-			-0-	
02		274 N	274 -0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-			-0-	
03		381 N	381 -0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-			-0-	
04		322 N	322 -0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-	
05		367 N	367 -0-	-0-	-0-	10	1	357	2	N	-0-			-0-	
06		300 N	300 -0-	-0-	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, J. T. JR.				WELL #:	4	RRCID -> 060785			COMPL. DATE 07/23/1974			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
01		93 N	81 -0-	-12	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-	
02		107 N	107 -0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-	
03		93 N	93 -0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-	
04		90 N	86 -0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-	
05		124 N	79 -0-	-45	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-	
06		90 N	86 -0-	-4	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, J. T., JR.				WELL #:	3	RRCID -> 060797			COMPL. DATE 08/07/1974			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
01		533 N	533 -0-	-0-	-0-	10	1	523	2	N	-0-			-0-	
02		501 N	501 -0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-			-0-	
03		465 N	382 -0-	-83	-0-	11	1	371	2	N	-0-			-0-	
04		510 N	485 -0-	-25	-0-	15	1	470	2	N	-0-			-0-	
05		554 N	554 -0-	-0-	-0-	15	1	539	2	N	-0-			-0-	
06		528 N	528 -0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, J. T., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 060879			COMPL. DATE 05/05/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
01		406 N	406 -0-	-0-	-0-	7	1	399	2	N	-0-			-0-	
02		399 N	399 -0-	-0-	-0-	11	1	388	2	N	-0-			-0-	
03		447 N	447 -0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-	
04		428 N	428 -0-	-0-	-0-	13	1	415	2	N	-0-			-0-	
05		479 N	479 -0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-			-0-	
06		444 N	444 -0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-			-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -F-				WELL #:	1	RRCID -> 060880			COMPL. DATE 07/13/1973			TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A			
01		286 N	286 -0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-			-0-	
02		364 N	287 -0-	-77	-0-	8	1	279	2	N	-0-			-0-	
03		309 N	309 -0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-			-0-	
04		304 N	304 -0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-			-0-	
05		335 N	335 -0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	-0-			-0-	
06		323 N	323 -0-	-0-	-0-	9	1	314	2	N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, J. T., JR.				WELL #:	2	RRCID -> 061471			COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
01		262 N	262 -0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-			-0-	
02		231 N	231 -0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-			-0-	
03		248 N	225 -0-	-23	-0-	7	1	218	2	N	-0-			-0-	
04		240 N	178 -0-	-62	-0-	6	1	172	2	N	-0-			-0-	
05		248 N	210 -0-	-38	-0-	6	1	204	2	N	-0-			-0-	
06		210 N	209 -0-	-1	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -D-				WELL #:	2	RRCID -> 061636			COMPL. DATE 12/11/1974			TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
01		963 N	963 -0-	-0-	-0-	18	1	945	2	N	-0-			-0-	
02		834 N	834 -0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-			-0-	
03		930 N	878 -0-	-52	-0-	26	1	852	2	N	-0-			-0-	
04		930 N	700 -0-	-230	-0-	22	1	678	2	N	-0-			-0-	
05		930 N	877 -0-	-53	-0-	24	1	853	2	N	-0-			-0-	
06		840 N	832 -0-	-8	-0-	23	1	809	2	N	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) MIDDLETON OIL COMPANY COX, G.A.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	52211 060 565000 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	061637	COMPL.	DATE	08/10/1974	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	N/A				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	-153	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	-50	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	537	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	N	-0-					-0-
COX, G.A.					WELL #:	1	RRCID ->	061726	COMPL.	DATE	07/05/1974	TOTAL	DEPTH	6932	PERF.	N/A			
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -F-					WELL #:	3	RRCID ->	061875	COMPL.	DATE	11/25/1974	TOTAL	DEPTH	7150	PERF.	N/A			
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	-3	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	-5	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	-82	-0-	6	1	182	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	-17	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -E-					WELL #:	3	RRCID ->	061876	COMPL.	DATE	10/24/1974	TOTAL	DEPTH	7025	PERF.	N/A			
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	-17	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	-13	-0-	12	1	409	2	N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	-99	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	-23	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	-48	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.					WELL #:	6	RRCID ->	061878	COMPL.	DATE	04/09/1975	TOTAL	DEPTH	7192	PERF.	N/A			
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	-23	-0-	7	1	249	2	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	-12	-0-	6	1	222	2	N	-0-					-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.					WELL #:	5	RRCID ->	062001	COMPL.	DATE	09/06/1974	TOTAL	DEPTH	7092	PERF.	N/A			
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	-12	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	-31	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	-45	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	-8	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-					WELL #:	3	RRCID ->	069914	COMPL.	DATE	01/30/1977	TOTAL	DEPTH	7013	PERF.	N/A			
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	-26	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1		RRCID -> 070395		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	273	-0-		-37	-0-		5	1	268	2	N	-0-			36
02	299 N	299	-0-		-0-	-0-		8	1	291	2	N	-0-			36
03	341 N	330	-0-		-11	-0-		10	1	320	2	N	-0-			36
04	270 N	260	-0-		-10	-0-		8	1	252	2	N	-0-			36
05	341 N	300	-0-		-41	-0-		8	1	292	2	N	-0-			36
*06	386 N	386	-0-		-0-	-0-		11	1	375	2	N	-0-			36
MIDDLETON 25		WELL #:		1		RRCID -> 073754		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A						
01	378 X	378	-0-		-0-	-0-		7	1	371	2	Y	-0-			10
02	394 X	394	-0-		-0-	-0-		11	1	383	2	Y	-0-			10
03	378 X	378	-0-		-0-	-0-		11	1	367	2	Y	-0-			10
04	314 X	314	-0-		-0-	-0-		10	1	304	2	Y	-0-			10
05	427 X	427	-0-		-0-	-0-		12	1	415	2	Y	-0-			10
*06	390 X	390	-0-		-0-	-0-		11	1	379	2	Y	-0-			10
MIDDLETON		WELL #:		1		RRCID -> 073794		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A						
01	376 X	376	-0-		-0-	-0-		7	1	369	2	Y	-0-			13
02	423 X	423	-0-		-0-	-0-		12	1	411	2	Y	-0-			13
03	527 X	487	-0-		-40	-0-		14	1	473	2	Y	-0-			13
04	510 X	455	-0-		-55	-0-		14	1	441	2	Y	-0-			13
05	527 X	498	-0-		-29	-0-		14	1	484	2	Y	-0-			13
06	480 X	351	-0-		-129	-0-		10	1	341	2	Y	-0-			13
MIDDLETON -16-		WELL #:		1		RRCID -> 074113		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A						
01	124 X	111	-0-		-13	-0-		2	1	109	2	Y	-0-			9
02	112 X	91	-0-		-21	-0-		3	1	88	2	Y	-0-			9
03	155 X	97	-0-		-58	-0-		3	1	94	2	Y	-0-			9
04	840 X	73	-0-		-767	-0-		2	1	71	2	Y	-0-			9
05	868 X	86	-0-		-782	-0-		2	1	84	2	Y	-0-			9
06	120 X	58	-0-		-62	-0-		2	1	56	2	Y	-0-			9
MIDDLETON "6"		WELL #:				RRCID -> 076578		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019																
MIDDLETON -16-		WELL #:		2		RRCID -> 076599		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A						
01	333 X	333	-0-		-0-	-0-		6	1	327	2	Y	-0-			10
02	280 X	279	-0-		-1	-0-		8	1	271	2	Y	-0-			10
03	310 X	293	-0-		-17	-0-		9	1	284	2	Y	-0-			10
04	330 X	281	-0-		-49	-0-		9	1	272	2	Y	-0-			10
05	341 X	311	-0-		-30	-0-		9	1	302	2	Y	-0-			10
06	330 X	275	-0-		-55	-0-		8	1	267	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY			//CONT.// 565000															
MIDDLETON -25-			WELL #: 2			RRCID -> 076600			COMPL. DATE 04/24/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 X	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					10
02		28 X	21	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10
03		31 X	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
04		30 X	21	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10
05		31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
06		30 X	25	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
MIDDLETON -3-			WELL #: 1			RRCID -> 077494			COMPL. DATE 07/11/1978			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					14
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					14
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					14
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					14
05		186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					14
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					14
MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #: E 5			RRCID -> 078038			COMPL. DATE 04/20/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON '3'			WELL #: 2			RRCID -> 078830			COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	992	2	Y	-0-					-0-
02		560 N	477	-0-	-83	-0-	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
04		510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-					-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
*06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	556	2	Y	-0-					-0-
MIDDLETON			WELL #: 2201			RRCID -> 080266			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069						
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	-0-					11
02		588 N	576	-0-	-12	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					11
03		744 N	609	-0-	-135	-0-	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					11
04		600 N	542	-0-	-58	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	-0-					11
05		651 N	592	-0-	-59	-0-	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					11
06		600 N	546	-0-	-54	-0-	-0-	15	1	531	2	Y	-0-					11
MIDDLETON			WELL #: 1401			RRCID -> 080267			COMPL. DATE 06/04/1978			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894						
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	2	Y	-0-					10
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	Y	-0-					10
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	Y	-0-					10
04		990 N	907	-0-	-83	-0-	-0-	28	1	879	2	Y	-0-					10
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	Y	-0-					10
*06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1004	2	Y	-0-					10
MIDDLETON FEE			WELL #: 2			RRCID -> 080448			COMPL. DATE 12/10/1978			TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830						
01		248 N	144	-0-	-104	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					1
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					1
03		310 N	158	-0-	-152	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					1
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					1
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					1
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS)												CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY															
MIDDLETON FEE															
		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		565000											
		WELL #:		3		RRCID -> 080449		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH		6918 PERF. 6782 - 6846			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	-0-			3
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	-0-			3
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	15	1	479	2	Y	-0-			3
04		510 N	433	-0-	-77	-0-	14	1	419	2	Y	-0-			3
05		558 N	515	-0-	-43	-0-	14	1	501	2	Y	-0-			3
*06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-			3
		MIDDLETON FEE		WELL #:		1		RRCID -> 080612		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH		6788 PERF. 6563 - 6671	
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	Y	-0-			3
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-			3
03		372 N	311	-0-	-61	-0-	9	1	302	2	Y	-0-			3
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-			3
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	708	2	Y	-0-			3
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-			3
		MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		RRCID -> 084375		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH		6980 PERF. 6690 - 6799			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024															
		MIDDLETON FEE		WELL #:		4		RRCID -> 092019		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH		6853 PERF. 6610 - 6770	
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-			1
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-			1
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-			1
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	709	2	Y	-0-			1
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	24	1	846	2	Y	-0-			1
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-			1
		MIDDLETON FEE		WELL #:		5		RRCID -> 092020		COMPL. DATE 12/11/1980		TOTAL DEPTH		6815 PERF. 6648 - 6772	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
		MIDDLETON FEE		WELL #:		6		RRCID -> 092021		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH		6840 PERF. 6622 - 6740	
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-			3
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-			3
03		682 N	629	-0-	-53	-0-	19	1	610	2	Y	-0-			3
04		660 N	532	-0-	-128	-0-	17	1	515	2	Y	-0-			3
05		713 N	669	-0-	-44	-0-	18	1	651	2	Y	-0-			3
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	Y	-0-			3

PAGE: 1744

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000													
MIDDLETON				WELL #:		RRCID -> 092022		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7071		- 7179				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022																		
MIDDLETON					WELL #:	2002	RRCID -> 092023		COMPL. DATE 01/14/1981		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6814		- 6942			
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	Y	-0-					17
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	858	2	Y	-0-					17
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	-0-	24	1	780	2	Y	-0-					17
04	960	N	359	-0-	-601	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					17
05	992	N	340	-0-	-652	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					17
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	-0-	14	1	475	2	Y	-0-					17
MIDDLETON, TRIPHENE "E"					WELL #:	6	RRCID -> 093416		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6712		- 6820			
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
03	465	N	276	-0-	-189	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-					-0-
04	450	N	132	-0-	-318	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	-0-					-0-
BEASLEY-MEADOR "B"					WELL #:	7	RRCID -> 144319		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6688		- 6708			
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
BEASLEY-MEADOR "A"					WELL #:	8	RRCID -> 146423		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 6532		- 6654			
01	14B2	EXT	181	-0-	181	181	181	2				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	230	-0-	230	411	230	2				N	-0-					-0-
03	606	X	195	-0-	-411	-0-	195	2				N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-
MIDDLETON TR. 26					WELL #:	3	RRCID -> 171051		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 6718		- 6836			
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	N	-0-					143
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					143
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					143
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					143
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	N	-0-					143
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000													
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	2	N	-0-		-0-
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	11	1	367	2	N	-0-		-0-
03	527 N	418	-0-	-109	-0-	12	1	406	2	N	-0-		-0-
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	9	1	276	2	N	-0-		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	12	1	420	2	N	-0-		-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-		-0-
MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746													
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-		-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-		-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-		-0-
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941													
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	13	1	720	2	N	-0-		15
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	N	-0-		15
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	21	1	677	2	N	-0-		15
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	20	1	621	2	N	-0-		15
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	19	1	676	2	N	-0-		15
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	19	1	650	2	N	-0-		15
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640													
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-		-0-
04	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		-0-
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718													
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		-0-
03	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-		-0-
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-		-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-		-0-
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638													
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	N	-0-		19
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	2	N	-0-		19
03	527 N	370	-0-	-157	-0-	11	1	359	2	N	-0-		19
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-		19
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	N	-0-		19
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	N	-0-		19
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704													
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	20	1	1086	2	N	-0-		38
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	33	1	1157	2	N	-0-		38
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	2	N	-0-		38
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	33	1	1032	2	N	-0-		38
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	36	1	1275	2	N	-0-		38
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	-0-		38

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY			//CONT.// 565000									
MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6598 - 6692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C	COND M	PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	35 1	1890	2	N	-0-		120
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	44 1	1532	2	N	-0-		120
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	47 1	1546	2	N	-0-		120
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	45 1	1387	2	N	-0-		120
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	46 1	1646	2	N	-0-		120
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	56 1	1937	2	N	-0-		120

TRIPHENE MIDDLETON "D"			WELL #: 4		RRCID -> 260749		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6652 - 6742	
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	22 1	1170	2	N	-0-		59
02	1008 N	885	-0-	-123	-0-	25 1	860	2	N	-0-		59
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	39 1	1263	2	N	-0-		59
04	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	33 1	1008	2	N	-0-		59
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	39 1	1389	2	N	-0-		59
06	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	28 1	974	2	N	-0-		59

TRIPHENE MIDDLETON "D"			WELL #: 5		RRCID -> 260829		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6621 - 6731	
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23 1	1223	2	N	-0-		42
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	49 1	1702	2	N	-0-		42
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	50 1	1628	2	N	-0-		42
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	50 1	1541	2	N	-0-		42
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	49 1	1731	2	N	-0-		42
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	44 1	1546	2	N	-0-		42

UVALLE STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 260904		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 8906 - 11026	
01	6448 X	3751	-0-	-2697	-0-	3751 2			N	-0-		112
02	5824 X	3093	-0-	-2731	-0-	3093 2			N	-0-		112
03	5363 X	3536	-0-	-1827	-0-	3535 2	1 9		N	1	8	112
04	5190 X	3165	-0-	-2025	-0-	3151 2	14 9		N	13	5 8	120
05	5363 X	2864	-0-	-2499	-0-	2855 2	9 9		N	8	8 8	120
06	3630 X	2218	-0-	-1412	-0-	2218 2			N	-0-		120

MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #: 3001		RRCID -> 270189		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 7020	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12 1	640	2	N	-0-		14
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	15 1	525	2	N	-0-		14
03	775 N	524	-0-	-251	-0-	16 1	508	2	N	-0-		14
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	14 1	445	2	N	-0-		14
05	589 N	470	-0-	-119	-0-	13 1	457	2	N	-0-		14
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	16 1	562	2	N	-0-		14

LAS TIENDAS (WILCOX)			52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CATURUS ENERGY, LLC			103593									
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 9		RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2804 - 3605	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM										
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	774	-0-	774	774	774	3			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	575	-0-	575	1349	225	1	350	3	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	486	-0-	486	1835	209	1	277	3	N	-0-	-0-
05	2321	X	486	-0-	-1835	-0-	174	1	312	3	N	-0-	-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	205	1	241	3	N	-0-	-0-
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960													
01	14B2	EXT	38	-0-	38	641	3	1	35	3	N	-0-	-0-
02	751	X	110	-0-	-641	-0-	12	1	98	3	N	-0-	-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-	-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-	-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-	-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-	-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702													
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-	-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID -> 182705	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 2872	- 2878	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 197792	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2838	- 2841	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID -> 254643	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 2806	- 2816	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID -> 181385	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2581	- 2585	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID -> 256646	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 2817	- 2827	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)				52215 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
BOOTH, W. V.		WELL #:		B 1	RRCID -> 075410	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 9596	- 9785	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2		-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1749

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. H.I. PALAFOX				52220 420 499978 WELL #: 9039		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181767		EXEMPT COMPL. DATE 08/03/2000				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. MEADOR STATE				52220 425 499978 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249033		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2008				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAUREL (975) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL, J. GAS UNIT				52299 600 386310 WELL #: 1-C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 146963		ONE WELL COMPL. DATE 10/14/1993				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEONARDO (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY LEONARDO				53291 500 386310 WELL #: 3R		NON-ASSOCIATED RRCID -> 114114		ONE WELL COMPL. DATE 07/11/1984				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEONOR (FRIO S-5) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION ARCADIO				53297 200 216748 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 212679		CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2005				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782							
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					21
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					21
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					21
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					21
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					21
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					21
ARCADIO				WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

LEONOR (FRIO S-5)		//CONT.//		53297 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
ARCADIO		WELL #:		3	RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEPRECHAUN (3RD PUIG)				53306 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824												
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456							
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	36 1	97 2	N	-0-							6
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14 1	57 2	N	3							9
						3 9										
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110 2	11 9	N	10							19
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	109 2	N	2							21
						2 9										
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36 1	129 2	N	5							26
						6 9										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							26
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		16	RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							6
LEYENDECKER (6100)				53484 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427							
01	14B2 EXT	184	-0-	184	1289	175 2	9 9	N	8							76
02	14B2 EXT	154	-0-	154	1443	152 2	2 9	N	2							78
03	14B2 EXT	163	-0-	163	1606	135 2	28 9	N	25							103
04	14B2 EXT	319	-0-	319	1925	300 2	19 9	N	17							120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							120
LEYENDECKER (6900)				53484 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC LIBRE				53518 265 100804	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: JIM HOGG					
				WELL #:	1	RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10402 - 10430					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	116	-0-	116		477	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
02		787 X	310	-0-	-477		-0-	24	1	285	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03		440 N	440	-0-	-0-		-0-	37	1	400	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
04		431 N	431	-0-	-0-		-0-	31	1	397	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
05		448 N	448	-0-	-0-		-0-	31	1	417	2	Y	-0-					1
06		442 N	442	-0-	-0-		-0-	28	1	412	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
LIBRE				WELL #:	4	RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL	DEPTH	10725	PERF.10372 - 10407					
01		620 N	556	-0-	-64		-0-	55	1	501	2	Y	-0-	2	1			2
02		504 N	470	-0-	-34		-0-	36	1	431	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03		713 N	548	-0-	-165		-0-	46	1	498	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
04		540 N	507	-0-	-33		-0-	36	1	468	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
05		531 N	531	-0-	-0-		-0-	36	1	495	2	Y	-0-					1
06		540 N	528	-0-	-12		-0-	34	1	491	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
LIBRE				WELL #:	2	RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10372 - 10407					
01		1798 X	1209	-0-	-589		-0-	119	1	1090	2	Y	-0-	4	1			3
02		1624 X	1270	-0-	-354		-0-	98	1	1165	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
03		1519 X	671	-0-	-848		-0-	57	1	608	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
04		1220 N	1220	-0-	-0-		-0-	87	1	1125	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
05		1395 N	1360	-0-	-35		-0-	93	1	1266	2	Y	1					4
								1	9									
06		1174 N	1174	-0-	-0-		-0-	75	1	1092	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
LIBRE				WELL #:	6	RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL	DEPTH	10710	PERF.10421 - 10450					
01		403 N	330	-0-	-73		-0-	32	1	298	2	Y	-0-					-0-
02		336 N	283	-0-	-53		-0-	22	1	259	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03		434 N	346	-0-	-88		-0-	29	1	314	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
04		330 N	293	-0-	-37		-0-	21	1	270	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05		310 N	306	-0-	-4		-0-	21	1	285	2	Y	-0-					1
06		330 N	287	-0-	-43		-0-	18	1	267	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1752

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.// WELL #:	53518 265 100804 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
LIBRE				WELL #:		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10408 - 10438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	2	1	1			1
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	3	2	1			2
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	27	1	350	2	Y	2	3	1			1
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					1
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
LIBRE				WELL #:		11	RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10412 - 10435			
01	1395 X	181	-0-	-1214	-0-	18	1	163	2	Y	-0-	2	1			1
02	1260 X	365	-0-	-895	-0-	28	1	335	2	Y	2	2	1			1
03	1395 X	137	-0-	-1258	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	1			1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1	9			Y	-0-	1	1			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
LIBRE				WELL #:		8	RRCID -> 187009		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10465 - 10484			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
LIBRE				WELL #:		12	RRCID -> 197731		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	101	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	4	3	1			1
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	748	2	Y	6	3	1			4
04	990 N	907	-0-	-83	-0-	65	1	836	2	Y	5	7	1			2
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	Y	1					3
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	47	1	684	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
LIBRE				WELL #:		14	RRCID -> 211545		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10489 - 10514			
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	12	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	24	1	255	2	Y	2	1	1			1
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	16	1	211	2	Y	1	2	1			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804										
LIBRE		WELL #:		13	RRCID -> 212273		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 10600		PERF.10448 - 10481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2604 X	1245	-0-	-1359	-0-	122	1	1123	2	Y	-0-	3 1	3	
02	1764 X	1344	-0-	-420	-0-	104	1	1231	2	Y	8	7 1	4	
03	1860 X	1286	-0-	-574	-0-	109	1	1166	2	Y	10	7 1	7	
04	1800 X	1210	-0-	-590	-0-	86	1	1116	2	Y	7	9 1	5	
05	1860 X	1224	-0-	-636	-0-	84	1	1139	2	Y	1		6	
06	1440 X	1212	-0-	-228	-0-	78	1	1127	2	Y	6	6 1	6	
						7	9							

LIBRE		WELL #:		15	RRCID -> 212459		COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10422 - 10448	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-		-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	1	1 1	-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	1		1	
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	8	1	105	2	Y	1	2 1	-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-		-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	105	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							

LIBRE		WELL #:		18	RRCID -> 213312		COMPL. DATE 09/13/2005				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10373 - 10387	
01	1550 X	1422	-0-	-128	-0-	140	1	1282	2	Y	-0-		-0-	
02	1400 X	915	-0-	-485	-0-	71	1	838	2	Y	5	3 1	2	
03	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	1465	2	Y	12	8 1	6	
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	116	1	1501	2	Y	9	9 1	6	
05	1581 X	1412	-0-	-169	-0-	10	9	1314	2	Y	1		7	
06	1560 X	625	-0-	-935	-0-	40	1	582	2	Y	3	6 1	4	
						3	9							

LIBRE		WELL #:		19	RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005				TOTAL DEPTH 10718		PERF.10506 - 10525	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	25	1	301	2	Y	2	1 1	1	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	Y	3	2 1	2	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	2	3 1	1	
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	21	1	292	2	Y	-0-		1	
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	20	1	286	2	Y	2	2 1	1	
						2	9							

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804 LIBRE EAST															CNTY: JIM HOGG		
//CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1209 X	911	-0-	-298	-0-	89	1	822	2	Y	-0-	1	1	1			
02	1092 X	816	-0-	-276	-0-	63	1	747	2	Y	5	4	1	2			
03	1209 X	842	-0-	-367	-0-	71	1	764	2	Y	6	4	1	4			
04	870 N	695	-0-	-175	-0-	50	1	641	2	Y	4	6	1	2			
05	899 N	727	-0-	-172	-0-	50	1	676	2	Y	1			3			
06	810 N	609	-0-	-201	-0-	39	1	567	2	Y	3	3	1	3			
						3	9										
LIBRE EAST															WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424		
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	46	1	421	2	Y	-0-	2	1	1			
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	3	3	1	1			
03	651 N	465	-0-	-186	-0-	39	1	422	2	Y	4	2	1	3			
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	Y	3	5	1	1			
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	30	1	406	2	Y	1			2			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	2	2	1	2			
						2	9										
LIBRE															WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442		
01	2046 X	1125	-0-	-921	-0-	110	1	1015	2	Y	-0-	3	1	2			
02	1400 X	941	-0-	-459	-0-	73	1	862	2	Y	5	5	1	2			
03	1426 X	1050	-0-	-376	-0-	89	1	952	2	Y	8	5	1	5			
04	1080 N	956	-0-	-124	-0-	68	1	881	2	Y	6	8	1	3			
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	77	1	1045	2	Y	1			4			
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	6	5	1	5			
						7	9										
LIBRE															WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448		
01	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	146	1	1342	2	Y	-0-	3	1	3			
02	1456 X	1162	-0-	-294	-0-	90	1	1064	2	Y	7	7	1	3			
03	1829 X	951	-0-	-878	-0-	80	1	863	2	Y	7	5	1	5			
04	1770 X	921	-0-	-849	-0-	66	1	849	2	Y	5	8	1	2			
05	1829 X	919	-0-	-910	-0-	63	1	855	2	Y	1			3			
06	1440 X	987	-0-	-453	-0-	63	1	918	2	Y	5	5	1	3			
						6	9										

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1755

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.// WELL #:		53518 265 100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
LIBRE				WELL #:		16		RRCID -> 216582		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10472 - 10502				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	1					1
								1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
LIBRE				WELL #:		23	RRCID -> 216709	COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10400 - 10422						
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1					1
								1	9									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
LIBRE				WELL #:		20	RRCID -> 216976	COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10400 - 10422						
01	1705	X	960	-0-	-745	-0-	-0-	94	1	866	2	Y	-0-	6	1			6
02	1484	X	739	-0-	-745	-0-	-0-	57	1	678	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
03	1147	X	402	-0-	-745	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
05	806	N	412	-0-	-394	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	1					2
								1	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
LIBRE				WELL #:		21	RRCID -> 217473	COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10480 - 10508						
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	1					1
								1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.// WELL #:	53518 265 100804 5R	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
LIBRE						RRCID ->	218281	COMPL.	DATE	03/17/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-		11	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-		34	1	408	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-		45	1	483	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-		32	1	414	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-		32	1	442	2	Y	1					2
								1	9									
06	510	N	437	-0-	-73	-0-		28	1	407	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

LIBRE					WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL.	DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532		
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-		15	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	190	-0-	-146	-0-		15	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-		10	1	103	2	Y	1					1
								1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-		9	1	114	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-		17	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-		13	1	184	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

LIBRE EAST					WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL.	DATE	04/06/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452		
01	744	X	189	-0-	-555	-0-		19	1	170	2	Y	-0-	4	1			3
02	672	X	270	-0-	-402	-0-		21	1	247	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
03	434	X	249	-0-	-185	-0-		21	1	226	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	420	X	184	-0-	-236	-0-		13	1	170	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	434	X	128	-0-	-306	-0-		9	1	119	2	Y	-0-					1
06	300	X	108	-0-	-192	-0-		7	1	100	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

LIBRE					WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL.	DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10471 - 10489		
01	1302	X	958	-0-	-344	-0-		94	1	864	2	Y	-0-	1	1			1
02	1176	X	840	-0-	-336	-0-		65	1	769	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
03	1302	X	947	-0-	-355	-0-		80	1	859	2	Y	7	4	1			5
								8	9									
04	930	N	770	-0-	-160	-0-		55	1	711	2	Y	4	7	1			2
								4	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-		64	1	867	2	Y	1					3
								1	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-		61	1	880	2	Y	5	5	1			3
								6	9									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1757

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.// WELL #:	53518 265 100804 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: JIM HOGG			
LIBRE EAST						RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10168	-	10200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 X	327	-0-	-200	-0-			32	1	295	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	392 X	312	-0-	-80	-0-			24	1	286	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	434 X	299	-0-	-135	-0-			25	1	272	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	330 N	298	-0-	-32	-0-			21	1	275	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	341 N	284	-0-	-57	-0-			19	1	265	2	Y	-0-					1
06	300 N	285	-0-	-15	-0-			18	1	265	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
LIBRE				WELL #:	32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10412	-	10434		
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-			32	1	298	2	Y	-0-	2	1			2
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-			31	1	367	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	465 N	292	-0-	-173	-0-			25	1	265	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-			24	1	312	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	434 N	334	-0-	-100	-0-			23	1	311	2	Y	-0-					1
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-			23	1	337	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
LIBRE				WELL #:	31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10525	-	10555		
01	527 N	262	-0-	-265	-0-			26	1	236	2	Y	-0-	2	1			2
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-			29	1	346	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-			42	1	447	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-			35	1	452	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-			38	1	513	2	Y	1					2
								1	9									
06	480 N	358	-0-	-122	-0-			23	1	333	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
LIBRE				WELL #:	34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10490	-	10510		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-			15	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-			10	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-			20	1	215	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-			12	1	154	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	155 N	116	-0-	-39	-0-			8	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	112	-0-	-128	-0-			7	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804										CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
LIBRE										COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 10700		
WELL #: 33 RRCID -> 222202										PERF.10340 - 10370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE				AMT	CODE	AMT	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	1			1
						1	9							
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LIBRE										COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10700		
WELL #: 35 RRCID -> 222349										PERF.10400 - 10419				
01	3720 X	1862	-0-	-1858	-0-	183	1	1678	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	3360 X	1800	-0-	-1560	-0-	140	1	1653	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	3720 X	672	-0-	-3048	-0-	57	1	609	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	2280 X	592	-0-	-1688	-0-	42	1	547	2	Y	3			3
						3	9							
05	1984 X	1107	-0-	-877	-0-	76	1	1030	2	Y	1			4
						1	9							
06	1920 X	535	-0-	-1385	-0-	34	1	498	2	Y	3			7
						3	9							

LIBRE										COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10700		
WELL #: 36 RRCID -> 222399										PERF.10391 - 10413				
01	1457 X	543	-0-	-914	-0-	53	1	490	2	Y	-0-	3	1	11
02	1316 X	471	-0-	-845	-0-	36	1	432	2	Y	3	5	1	9
						3	9							
03	589 X	425	-0-	-164	-0-	36	1	386	2	Y	3	7	1	5
						3	9							
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	32	1	419	2	Y	3	6	1	2
						3	9							
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	35	1	479	2	Y	1			3
						1	9							
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

LIBRE										COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 10700		
WELL #: 26 RRCID -> 222579										PERF.10416 - 10435				
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	1			1
						1	9							
04	14B DENY	120	-0-	120	120	9	1	110	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
05	14B DENY	118	-0-	118	238	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	119	-0-	119	357	8	1	110	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804										
LIBRE		WELL #:		37	RRCID -> 225664		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10560 - 10577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	310 X	119	-0-	-191	-0-	12	1	107	2	Y	-0-		-0-	
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	1	1	-0-	
						1	9							
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1		1	
						1	9							
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	1	2	-0-	
						1	9							
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-		-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	1	1	-0-	
						1	9							
LIBRE		WELL #:		25	RRCID -> 230017		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10473 - 10505			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1	1	-0-	
						1	9							
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID -> 230535		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10599 - 10631			
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	2	Y	-0-	1	1	
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	15	1	172	2	Y	1	1	1	
						1	9							
03	279 N	132	-0-	-147	-0-	11	1	120	2	Y	1	1	1	
						1	9							
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	9	1	111	2	Y	1	2	-0-	
						1	9							
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	Y	-0-		-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	-0-	
						1	9							
LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID -> 130008		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4596 - 4602			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124	

LIL MISS (PETTUS 3290)		//CONT.//		53567 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL											
3D OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		953807																
MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LIL MISS (P-2)				53567 606	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL											
3D OIL COMPANY, LLC				953807																
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 T	RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LILIA (WILCOX)				53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652																
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID -> 190614		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8888 - 9002									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656																
BRUNI, LILIA		WELL #:		1	RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264									
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	122	2	4 9	N	4	4 1	18							
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2		N	-0-		18							
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4 9	N	4	4 1	18							
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4 9	N	4	4 1	18							
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		18							
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	225	2	4 9	N	4	4 1	18							
BRUNI, LILIA		WELL #:		6	RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6 9	N	5	5 1	-0-							
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-							
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6 9	N	5	5 1	-0-							
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6 9	N	5	5 1	-0-							
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-							
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	184	2	6 9	N	5	5 1	-0-							
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9180 - 9230									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LILIA (WILCOX) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656 BRUNI-SUMMERS															CNTY: WEBB		
//CONT.// 53571 500 WELL #: 8 RRCID -> 164874															CAPACITY		
COMPL. DATE 09/25/1997															TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					7
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					7
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					7
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					7
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 11 RRCID -> 169608		
COMPL. DATE 07/10/1998															TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					5
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					5
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					5
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					5
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					5
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 10 RRCID -> 170860		
COMPL. DATE 09/28/1998															TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290		
01		2635 X	1538	-0-	-1097	-0-	1538	2			Y	-0-					21
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					21
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					21
04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					21
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					21
06		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					21
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 16 RRCID -> 174429		
COMPL. DATE 09/17/1999															TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086		
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					9
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					9
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					9
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					9
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					9
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 15 RRCID -> 175840		
COMPL. DATE 01/29/2000															TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352		
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					2
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					2
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					2
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					2
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 18 RRCID -> 177871		
COMPL. DATE 06/10/2000															TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478		
01		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-					12
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12
03		930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					12
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					12
05		744 N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					12
06		810 N	590	-0-	-220	-0-	590	2			Y	-0-					12
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 17 RRCID -> 183605		
COMPL. DATE 06/02/2001															TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600		
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					17
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					17
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					17
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					17
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					17
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					17

LILIA (WILCOX) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC BRUNI-SUMMERS																//CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 029656 WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01		93	N		84	-0-	-9	-0-				84	2			Y	-0-					4									
02		196	N		196	-0-	-0-	-0-				196	2			Y	-0-					4									
03		136	N		136	-0-	-0-	-0-				136	2			Y	-0-					4									
04		182	N		182	-0-	-0-	-0-				182	2			Y	-0-					4									
05		217	N		217	-0-	-0-	-0-				217	2			Y	-0-					4									
06		380	N		380	-0-	-0-	-0-				380	2			Y	-0-					4									

BRUNI-SUMMERS																WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394															
01		186	N		118	-0-	-68	-0-				118	2			Y	-0-					5									
02		235	N		235	-0-	-0-	-0-				235	2			Y	-0-					5									
03		377	N		377	-0-	-0-	-0-				377	2			Y	-0-					5									
04		420	N		420	-0-	-0-	-0-				420	2			Y	-0-					5									
05		297	N		297	-0-	-0-	-0-				297	2			Y	-0-					5									
06		360	N		338	-0-	-22	-0-				338	2			Y	-0-					5									

LILIA (WILCOX 8700) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC BRUNI-SUMMERS																53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB 029656 WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806															
01		98	N		98	-0-	-0-	-0-				98	2			N	-0-					5									
02		179	N		179	-0-	-0-	-0-				179	2			N	-0-					5									
03		436	N		436	-0-	-0-	-0-				436	2			N	-0-					5									
04		189	N		189	-0-	-0-	-0-				189	2			N	-0-					5									
05		239	N		239	-0-	-0-	-0-				239	2			N	-0-					5									
06		339	N		339	-0-	-0-	-0-				339	2			N	-0-					5									

LIZ (LOBO 6) HILCORP ENERGY COMPANY HUBBERD TRUST																54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB 386310 WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061															
*01		155	N		81	-0-	-74 B	-22315		4	1	77	2		N	-0-						-0-									
*02		112	N		68	-0-	-44 B	-22315		3	1	65	2		N	-0-						-0-									
*03		31	N		127	-0-	96 B	-22219		7	1	120	2		N	-0-						-0-									
*04		90	N		33	-0-	-57 B	-22219		2	1	31	2		N	-0-						-0-									
05		62	N		47	-0-	-15 B	-22219		2	1	45	2		N	-0-						-0-									
06		120	N	NO RPT		-0-	-120 B	-22219							N	NO RPT						-0-									

BRUNI MINERAL TRUST "B"																WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614															
01		62	N		3	-0-	-59 B	-43645		3	2				N	-0-						-0-									
02		28	N		145	-0-	117 B	-43528		10	1	135	2		N	-0-						-0-									
03		31	N		80	-0-	49 B	-43479		4	1	76	2		N	-0-						-0-									
04		3	N		24	-0-	21 B	-43458		1	1	23	2		N	-0-						-0-									
05		155	N		1027	-0-	872 B	-42586		39	1	988	2		N	-0-						-0-									
06		90	N	NO RPT		-0-	-90 B	-42586							N	NO RPT						-0-									

LIZ (8100) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD																54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB 169313 WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106															
01		152	N		152	-0-	-0-	-0-		5	1	147	3		N	-0-						28									
02		129	N		129	-0-	-0-	-0-		5	1	124	3		N	-0-						28									
03		155	N		142	-0-	-13	-0-		5	1	137	3		N	-0-						28									
04		150	N		145	-0-	-5	-0-		5	1	140	3		N	-0-						28									
05		155	N		10	-0-	-145	-0-		10	3				N	-0-						28									
06		150	N		20	-0-	-130	-0-		20	3				N	-0-						28									

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8214	-	8324				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	N	-0-			9
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	N	-0-			9
03		589 N	583	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	N	-0-			9
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	N	-0-			9
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	N	-0-			9
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	909	3	N	-0-			9

HUBBERD				WELL #:		7	RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6612	-	6624		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUBBERD				WELL #:		61	RRCID -> 204088		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7026	-	7047		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUBBERD				WELL #:		79	RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8193	-	8377		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HUBBERD "B"				WELL #:		5	RRCID -> 210522		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8538	-	8582		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8478	-	8566				
*01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					56
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					56
*03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-	56	1			-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8200)			//CONT.//			54194 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
HUBBERD "B"			WELL #:			6	RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL	DEPTH	8991	PERF. 8624 - 8710		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		81 1	1595	2	N	-0-			23	
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		71 1	1426	2	N	-0-			23	
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		81 1	1466	2	N	-0-			23	
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		70 1	1317	2	N	-0-			23	
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		75 1	1420	2	N	-0-			23	
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			23	
LIZ (8840)						54194 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313										
HUBBERD TRUST			WELL #:			74	RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL	DEPTH	9281	PERF. 8788 - 9024		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LIZ (9200)						54194 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313										
HUBBERD			WELL #:			2	RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL	DEPTH	10225	PERF. 8564 - 9118		
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-		19 1	545	3	N	-0-			-0-	
02	588	N	549	-0-	-39	-0-		19 1	530	3	N	-0-			-0-	
03	651	N	525	-0-	-126	-0-		19 1	506	3	N	-0-			-0-	
04	540	N	416	-0-	-124	-0-		14 1	402	3	N	-0-			-0-	
05	620	N	612	-0-	-8	-0-		13 1	599	3	N	-0-			-0-	
06	510	N	472	-0-	-38	-0-		10 1	437	3	N	23			23	
								25 9								
HUBBERD			WELL #:			4	RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8643 - 9237		
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-		51 1	1463	3	N	-0-			41	
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-		49 1	1320	3	N	-0-			41	
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		56 1	1491	3	N	-0-			41	
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-		49 1	1391	3	N	-0-			41	
05	1519	N	1243	-0-	-276	-0-		27 1	1216	3	N	-0-			41	
06	1500	N	877	-0-	-623	-0-		21 1	856	3	N	-0-			41	
HUBBERD			WELL #:			3	RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8290 - 9128		
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		62 1	1763	3	N	-0-			150	
02	1092	N	966	-0-	-126	-0-		34 1	932	3	N	-0-			150	
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-		34 1	911	3	N	-0-			150	
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-		33 1	946	3	N	-0-			150	
05	1085	N	675	-0-	-410	-0-		15 1	660	3	N	-0-			150	
06	900	N	584	-0-	-316	-0-		13 1	571	3	N	-0-			150	
HUBBERD			WELL #:			5	RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8937 - 9214		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HUBBERD		WELL #:		8	RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8794 - 9053					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	N	-0-				23
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	N	-0-				23
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-				23
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	N	-0-				23
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	N	-0-				23
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	3	N	-0-				23
HUBBERD		WELL #:		6	RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8464 - 8904					
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-				44
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	N	-0-				44
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-				44
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-				44
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-				44
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	N	-0-				44
HUBBERD		WELL #:		12	RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9295 - 10173					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUBBERD		WELL #:		13	RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8696 - 8812					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUBBERD		WELL #:		11	RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8200 - 9024					
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	N	-0-				23
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-				23
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	N	-0-				23
04		420 N	198	-0-	-222	-0-	6	1	192	3	N	-0-				23
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	N	-0-				23
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-				27
							4	9								
HUBBERD		WELL #:		14	RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9409 - 9494					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL	DEPTH	8757	PERF. 8402	-	8486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	962	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	33 1	929 3	30 1	815 3	N	-0-			81
02	896 N	849	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	4 9				N	4			85
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1197 3	41 1	1150 3	N	-0-			85
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1150 3	23 1	1073 3	N	-0-			85
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	1073 3	21 1	891 3	N	-0-			85
06	1050 N	912	-0-	-0-	-138	-0-	-0-									

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 7026	-	9456		
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1836 3	63 1	1715 3	N	-0-			71
02	1792 N	1778	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	63 1	1715 3	77 1	2051 3	N	-0-			71
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2051 3	62 1	1701 3	N	-0-			71
04	1830 N	1763	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	62 1	1701 3	41 1	1889 3	N	-0-			71
05	1984 N	1930	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	41 1	1889 3	35 1	1476 3	N	-0-			71
06	1920 N	1547	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	35 1	1476 3	36 9			33			104

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL	DEPTH	8830	PERF. 8536	-	8638		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9322	-	9616		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL	DEPTH	9866	PERF. 8606	-	9600		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	6 1	149 3	N	-0-			59
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	1 1	31 3	N	-0-			59
03	62 N	32	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1 1	31 3	3 1	77 3	N	-0-			59
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	5 1	227 3	N	-0-			59
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	227 3	3 1	123 3	N	-0-			59
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	123 3							

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8958	-	8978		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIZ (9200)														CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
HUBBERD ESTATE "D"																	
WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	3	N	-0-		28				
02	1372 N	1367	-0-	-0-5	-0-	49	1	1318	3	N	-0-		28				
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	3	N	-0-		28				
04	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	53	1	1523	3	N	-0-		28				
05	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	25	1	1140	3	N	-0-		28				
06	1620 N	1242	-0-	-378	-0-	30	1	1210	3	N	-0-	2	30				
						2	9										
HUBBERD, WM. "C-1"																	
WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964																	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	38	1	1100	3	N	-0-		27				
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	3	N	-0-		27				
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	N	-0-		27				
04	1110 N	892	-0-	-218	-0-	30	1	862	3	N	-0-		27				
05	1023 N	693	-0-	-330	-0-	15	1	678	3	N	-0-		27				
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		27				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BRUNI MINERAL TRUST																	
WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356																	
01	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-		8				
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	87	1	1219	2	Y	-0-		8				
03	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	70	1	1160	2	Y	-0-		8				
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	79	1	1314	2	Y	-0-		8				
05	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	67	1	1199	2	Y	-0-		8				
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT		8				
BRUNI MINERAL TRUST																	
WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940																	
01	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	551	1	7670	2	Y	-0-		42				
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	493	1	6881	2	Y	-0-		42				
03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	458	1	7631	2	Y	-0-		42				
04	7800 X	7659	-0-	-141	-0-	434	1	7225	2	Y	-0-		42				
05	8060 X	7546	-0-	-514	-0-	399	1	7147	2	Y	-0-		42				
06	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT		42				
BRUNI MINERAL TRUST																	
WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756																	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	98	1	954	2	Y	-0-		-0-				
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	Y	-0-		-0-				
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	Y	-0-		-0-				
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	33	1	895	2	Y	-0-		-0-				
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-		-0-				
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-				
BRUNI MINERAL TRUST																	
WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040																	
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	32	1	307	2	Y	-0-		-0-				
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	25	1	332	2	Y	-0-		-0-				
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-		-0-				
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	Y	-0-		-0-				
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	14	1	367	2	Y	-0-		-0-				
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-				

LIZ (9200)			//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HUBBERD TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8990	-	9034
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60 1	1191 2	N		3				12
							3 9								
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54 1	1087 2	N		-0-				12
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62 1	1129 2	N		27	12 1			27
							30 9								
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52 1	968 2	N		-0-				27
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45 1	855 2	N		-0-				27
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N		NO RPT				27

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		B 21	RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL	DEPTH	8625	PERF. 8155	-	8278
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	101 1	1407 2	Y		-0-				6
02	1428	N	1252	-0-	-176	-0-	84 1	1168 2	Y		-0-				6
03	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	73 1	1221 2	Y		-0-				6
04	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	68 1	1131 2	Y		-0-				6
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	74 1	1318 2	Y		-0-				6
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y		NO RPT				6

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		B 22	RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL	DEPTH	9530	PERF. 9178	-	9294
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	92 1	1286 2	Y		-0-				5
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	79 1	1100 2	Y		-0-				5
03	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	68 1	1129 2	Y		-0-				5
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	69 1	1149 2	Y		-0-				5
05	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	63 1	1135 2	Y		-0-				5
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y		NO RPT				5

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		B 24	RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL	DEPTH	8628	PERF. 8268	-	8342
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	176 1	1715 2	Y		-0-				-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	114 1	1508 2	Y		-0-				-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66 1	1120 2	Y		-0-				-0-
04	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	58 1	1549 2	Y		-0-				-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	68 1	1755 2	Y		-0-				-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y		NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		B 25	RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL	DEPTH	8700	PERF. 8254	-	8361
01	18073	X	11419	-0-	-6654	-0-	1060 1	10303 2	Y		51				98
							56 9								
02	15820	X	9743	-0-	-6077	-0-	687 1	9046 2	Y		9	94 1			13
							10 9								
03	16058	X	9338	-0-	-6720	-0-	513 1	8763 2	Y		56				69
							62 9								
04	12720	X	7542	-0-	-5178	-0-	269 1	7233 2	Y		36	92 1			13
							40 9								
05	12555	X	8006	-0-	-4549	-0-	299 1	7661 2	Y		42				55
							46 9								
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-			Y		NO RPT				55

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		B 28	RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8568	-	8573
01	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	138 1	1916 2	N		-0-				19
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	149 1	2086 2	N		-0-				19
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	138 1	2306 2	N		-0-				19
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	125 1	2084 2	N		-0-				19
05	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	124 1	2213 2	N		-0-				19
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N		NO RPT				19

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST														CNTY: WEBB									
//CONT.// 54194 600 //CONT.// 386310 WELL #: B 30														NON-ASSOCIATED RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	4185 X	3539	-0-	-646	-0-	237	1	3302	2	Y	-0-							15					
02	4004 X	3023	-0-	-981	-0-	202	1	2821	2	Y	-0-							15					
03	4433 X	3123	-0-	-1310	-0-	177	1	2946	2	Y	-0-							15					
04	4050 X	2961	-0-	-1089	-0-	168	1	2793	2	Y	-0-							15					
05	3875 X	2935	-0-	-940	-0-	155	1	2780	2	Y	-0-							15					
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT							15					

BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: B 18					RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117				
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	-0-							-0-					
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-							-0-					
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-							-0-					
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	2	Y	-0-							-0-					
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	10	1	267	2	Y	-0-							-0-					
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT							-0-					

BRUNI MINERAL TRUST "B"														WELL #: 32					RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582				
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-							-0-					
02	1008 N	949	-0-	-59	-0-	67	1	882	2	Y	-0-							-0-					
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	59	1	1009	2	Y	-0-							-0-					
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	36	1	971	2	Y	-0-							-0-					
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	39	1	996	2	Y	-0-							-0-					
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT							-0-					

BRUNI MINERAL TRUST														WELL #: B 29					RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586				
01	744 N	404	-0-	-340	-0-	27	1	377	2	Y	-0-							3					
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-							3					
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	24	1	396	2	Y	-0-							3					
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-							3					
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	-0-							3					
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT							3					

BRUNI MINERAL TRUST "B"														WELL #: 37					RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							1					
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-							1					
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-							1					
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-							1					
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-							1					
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT							1					

BRUNI MINERAL TRUST "B"														WELL #: 41					RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566				
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	277	1	3854	2	N	-0-							24					
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	250	1	3493	2	N	-0-							24					
03	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	230	1	3838	2	N	-0-							24					
04	4050 X	3912	-0-	-138	-0-	222	1	3690	2	N	-0-							24					
05	4185 X	4045	-0-	-140	-0-	214	1	3831	2	N	-0-							24					
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT							24					

BRUNI MINERAL TRUST "B"														WELL #: 43					RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232				
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	N	-0-							-0-					
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	2	N	-0-							-0-					
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	102	1	1740	2	N	-0-							-0-					
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	61	1	1643	2	N	-0-							-0-					
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	-0-							-0-					
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT							-0-					

LIZ (9200)			//CONT.//			54194 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:			46	RRCID -> 260394			COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1271 N		854	-0-	-417		-0-			80 1		774 2	N	-0-						-0-
02		1687 N		1687	-0-	-0-		-0-			119 1		1568 2	N	-0-						-0-
03		1346 N		1346	-0-	-0-		-0-			74 1		1272 2	N	-0-						-0-
04		956 N		956	-0-	-0-		-0-			34 1		922 2	N	-0-						-0-
05		1860 N		535	-0-	-1325		-0-			20 1		515 2	N	-0-						-0-
06		1290 N	NO RPT		-0-	-1290		-0-						N	NO RPT						-0-
LOCKHART (P-1, SOUTH)						54312 282	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR								
WHITE STRIDE LLC						101111															
MCLEAN, MARRS						WELL #:	29	RRCID -> 209967			COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520							
01		777 N		777	-0-	-0-		-0-			139 1		590 2	N	44		45 1				25
02		728 N		545	-0-	-183		-0-			48 9		397 2	N	50		50 1				25
03		665 N		665	-0-	-0-		-0-			93 1		509 2	N	33		44 1				14
04		750 N		518	-0-	-232		-0-			120 1		395 2	N	27						41
05		766 N		766	-0-	-0-		-0-			36 9		589 2	N	35		48 1				28
*06		838 N		838	-0-	-0-		-0-			138 1		644 2	N	39		48 1				19
											39 9										
											151 1										
											43 9										
LOCKHART (PETTUS, GAS)						54312 329	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR								
WHITE STRIDE LLC						101111															
MCLEAN, MARRS						WELL #:	26	RRCID -> 199154			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562							
01		154 N		154	-0-	-0-		-0-			28 1		118 2	N	7		8 1				4
02		140 N		108	-0-	-32		-0-			8 9		79 2	N	9		9 1				4
03		133 N		133	-0-	-0-		-0-			19 1		102 2	N	6		8 1				2
04		150 N		104	-0-	-46		-0-			10 9		79 2	N	5						7
05		153 N		153	-0-	-0-		-0-			24 1		118 2	N	6		8 1				5
06		167 N		167	-0-	-0-		-0-			7 9		129 2	N	7		9 1				3
											19 1										
											6 9										
											28 1										
											7 9										
											30 1										
											8 9										
LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)						54354 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC						000894															
CLARK-SAIN						WELL #:	2	RRCID -> 187581			COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128							
01		T. A.		334	-0-	334		4749			31 1		300 3	Y	3						30
02		T. A.		380	-0-	380		5129			3 9		344 3	Y	7		1 8				36
03		5334 X		205	-0-	-5129		-0-			28 1		174 3	Y	-0-						36
04		188 X		188	-0-	-0-		-0-			8 9		158 3	Y	-0-						36
05		403 N		44	-0-	-359		-0-			31 1			Y	-0-						36
06		210 N	NO RPT		-0-	-210		-0-			44 3			Y	NO RPT						36
CLARK-SAIN						WELL #:	3	RRCID -> 189119			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887							
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		140					Y	-0-							3
02		T. A.		-0-	-0-	-0-		140					Y	-0-							3
03		140 X		-0-	-0-	-140		-0-					Y	-0-							3
04		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							3
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							3

OIL AND GAS DIVISION

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)														
ABACO OPERATING, LLC														
CLARK-SAIN														
WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	6			30
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	6	3	8	33
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	3			36
04	DLQ G-10	869	-0-	869	869	60	1	803	3	Y	5			41
05	DLQ G-10	795	-0-	795	1664	62	1	720	3	Y	12	47	1	2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1664	13	9			Y	NO RPT			2
CLARK-SAIN														
WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412														
01	T. A.	1450	-0-	1450	7451	124	1	1303	3	Y	21			51
02	T. A.	1265	-0-	1265	8716	112	1	1113	3	Y	36	15	8	72
03	10367 X	1651	-0-	-8716	-0-	124	1	1509	3	Y	16			88
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	Y	19			107
05	2046 X	1447	-0-	-599	-0-	124	1	1301	3	Y	20	117	1	3
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	22	9			Y	NO RPT			3
CLARK-SAIN														
WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799														
01	T. A.	9	-0-	9	25	9	3			Y	-0-			4
02	T. A.	9	-0-	9	34	9	3			Y	-0-			4
03	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
LOMA BLANCA (FRIO 7300)														
WELDERXP LTD.														
BROOKS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOMA BLANCA (9000)														
LOGAS ENERGY, LLC														
TRAD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LOMA BLANCA (9000)			//CONT.//			54492 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS											
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//			505860																		
TAYLOR, ISADORE MEANS			WELL #:			1	RRCID -> 030641			COMPL. DATE 09/10/1962			TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							29	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							29	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							29	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							29	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							29	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							29	

WELDERXP LTD.						907320																		
BROOKS - HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 181316			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT								-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT								-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT								-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT								-0-	

LOMA BLANCA (9400)						54492 923	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC						505860																		
TRAD, HANNA			WELL #:			2	RRCID -> 197105			COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570											
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-								-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-								-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-								-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-								-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)						54507 219	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC						701613																		
STATE 214			WELL #:			1	RRCID -> 159064			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038											
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								-0-	

WELDERS HEIRS 215			WELL #:			1	RRCID -> 162909			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								308	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								308	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								308	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								308	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								308	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-								308	

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)						54509 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC						701613																		
EXXON STATE			WELL #:			3	RRCID -> 198019			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT								-0-	

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613											
EXXON STATE				WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8766	-	8883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
WELDER GU 217				WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740	-	8875	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WELDERS HEIRS 71				WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823	-	8865	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
EXXON STATE				WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	9268	-	9278	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)						54509 535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC						701613											
WELDER GU 217				WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232	-	10409	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOMA VIEJA (WILCOX)						54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
TD NATURAL RESOURCES LLC						100234											
EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11585	-	11682	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-						-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-						-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
TD NATURAL RESOURCES LLC			//CONT.//	100234							
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	2	RRCID -> 145748	COMPL. DATE 09/10/1995	TOTAL DEPTH 14626	PERF.11770 - 12610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID -> 146166	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 14060	PERF.11730 - 11774			
01	3100 N	15603	-0-	12503	37411	306 1	15297 2	N	-0-		-0-
02	43524 X	6113	-0-	-37411	-0-	120 1	5993 2	N	-0-		-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	24 1	594 2	N	-0-		-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	131 1	3286 2	N	-0-		-0-
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	87 1	1746 2	N	-0-		-0-
06	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	268 1	5365 2	N	-0-		-0-
LOMA VIEJA			WELL #:	4	RRCID -> 147016	COMPL. DATE 08/22/1993	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12406 - 14564			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	6	RRCID -> 166416	COMPL. DATE 12/25/1997	TOTAL DEPTH 13370	PERF.12086 - 12584			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	7	RRCID -> 178461	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 14503	PERF.12460 - 12892			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	5	RRCID -> 201092	COMPL. DATE 12/19/2001	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 2248 - 2312			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JENNINGS		WELL #:		70	RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GARZA HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 195059		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858							
VELA ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 181119		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330		
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 184035		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	20
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	20
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	20
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	20
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	20
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC				945921							
LEHMAN		WELL #:		A 7	RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
HORNE		WELL #:		1	RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGHORN, MIDDLE (5800)														
THREE C EXPLORATION, LLC														
MILLER, M. M.														
54760 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL				
857512														
WELL #: 1					RRCID -> 068658					COMPL. DATE 03/11/1976				
					TOTAL DEPTH 5960					PERF. 5802 - 5812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LONGHORN, SOUTH (4200)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MILLER														
54762 250 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DUVAL				
681327														
WELL #: 5					RRCID -> 164361					COMPL. DATE 04/29/1997				
					TOTAL DEPTH 6014					PERF. 4201 - 4213				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MILLER														
54765 270 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DUVAL				
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 163480					COMPL. DATE 02/01/1997				
					TOTAL DEPTH 6412					PERF. 3944 - 3952				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT		-0-
LONGHORN, WEST (3700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MILLER														
54765 750 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DUVAL				
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 184942					COMPL. DATE 08/01/2001				
					TOTAL DEPTH 6412					PERF. 3748 - 3752				
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						Y	-0-		1101
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-						Y	-0-		1101
03	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3				Y	-0-		1101
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3				Y	-0-		1101
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		1101
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-						Y	NO RPT		1101
LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
ESPERANZA														
54866 005 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
061750														
WELL #: 4					RRCID -> 179848					COMPL. DATE 06/18/2005				
					TOTAL DEPTH 8735					PERF. 6966 - 7612				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
ESPERANZA														
WELL #: 1					RRCID -> 181315					COMPL. DATE 01/28/2001				
					TOTAL DEPTH 9000					PERF. 6867 - 7705				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2

LOPEN0 (CONSOLIDATED) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUERRA, RAUL														CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 54866 005 102824 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				
WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995														TOTAL	DEPTH	12140	PERF.10538	- 11084
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	256	-0-	256	256	54	1	202	2	N	-0-			-0-			
PALMYRA MINERALS, LTD.																		
WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995														TOTAL	DEPTH	11230	PERF. 9071	- 10022
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	908	-0-	908	1096	908	2			N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	860	-0-	860	1956	860	2			N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	664	-0-	664	2620	664	2			N	-0-			-0-			
06	14B	DENY	437	-0-	437	3057	92	1	345	2	N	-0-			-0-			
PALMYRA MINERALS, LTD.																		
WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995														TOTAL	DEPTH	11440	PERF.11320	- 11335
01	14B2	EXT	12	-0-	12	44	12	2			N	-0-			-0-			
02	102	X	58	-0-	-44	-0-	58	2			N	-0-			-0-			
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-			
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-			
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-			
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-			-0-			
PALMYRA MINERALS LTD.																		
WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995														TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 7761	- 8728
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	104	-0-	104	104	22	1	82	2	N	-0-			-0-			
PALMYRA MINERALS, LTD.																		
WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996														TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9073	- 9276
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
PALMYRA MINERALS, LTD.																		
WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997														TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 9794	- 9856
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	111	-0-	111	111	23	1	88	2	N	-0-			-0-			
YZAGUIRRE																		
WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996														TOTAL	DEPTH	15388	PERF.10514	- 12550
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	406	1	1523	2	N	-0-			-0-			

LOPEN0 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3069	-0-	3069	4893	3069	2			N	-0-				32
02	14B2 EXT	1072	-0-	1072	5965	1049	2	23	9	N	21				53
03	14B2 EXT	1024	-0-	1024	6989	1018	2	6	9	N	5				58
04	14B DENY	709	-0-	709	7698	705	2	4	9	N	4				62
05	8030 X	332	-0-	-7698	-0-	332	2			N	-0-				62
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	44	1	163	2	N	-0-				62
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174															
01	14B2 EXT	748	-0-	748	748	746	2	2	9	N	2				86
02	14B2 EXT	1793	-0-	1793	2541	1776	2	17	9	N	15				101
03	14B2 EXT	1138	-0-	1138	3679	1110	2	28	9	N	25				126
04	14B DENY	1014	-0-	1014	4693	1014	2			N	-0-				126
05	5447 X	754	-0-	-4693	-0-	754	2			N	-0-				126
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	113	1	423	2	N	-0-				126
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11354 - 11903															
01	14B2 EXT	146	-0-	146	195	146	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-				-0-
04	14B DENY	181	-0-	181	376	181	2			N	-0-				-0-
05	14B DENY	131	-0-	131	507	131	2			N	-0-				-0-
06	598 X	91	-0-	-507	-0-	19	1	72	2	N	-0-				-0-
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10872 - 10970															
01	14B2 EXT	315	-0-	315	1500	315	2			N	-0-				8
02	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	109	1	410	2	N	-0-				8
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806															
01	14B2 EXT	4120	-0-	4120	13964	4120	2			N	-0-				114
02	17841 X	3877	-0-	-13964	-0-	3846	2	31	9	N	28				142
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3213	2	3	9	N	3				145
04	5550 X	2324	-0-	-3226	-0-	2322	2	2	9	N	2				147
05	5735 X	2135	-0-	-3600	-0-	2135	2			N	-0-				147
06	4140 X	2894	-0-	-1246	-0-	609	1	2285	2	N	-0-				147
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	374					N	-0-				37
02	651 X	277	-0-	-374	-0-	274	2	3	9	N	3				40
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				40
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				40
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				40
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	N	-0-				40
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	4	1	15	2	N	-0-				-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859																
01	14B2 EXT	4325	-0-	4325	4325	4325	2			N	-0-					35
02	14B2 EXT	3584	-0-	3584	7909	3565	2	19	9	N	17					52
03	14B2 EXT	1941	-0-	1941	9850	1930	2	11	9	N	10					62
04	14B DENY	1440	-0-	1440	11290	1429	2	11	9	N	10					72
05	12757 X	1467	-0-	-11290	-0-	1461	2	6	9	N	5					77
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	206	1	771	2	N	1					78
						1	9									
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2311	-0-	2311	2716	2311	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	925	-0-	925	3641	925	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	699	-0-	-3641	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	185	-0-	185	185	39	1	146	2	N	-0-					15
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	42	9	1	33	2	N	-0-					-0-
MAG EXPLORATION LLC 102971																
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON														
WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VELA, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORLEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORLEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FALCON														
WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOPEN0 (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
THREE C EXPLORATION, LLC					857512											
EL MILAGRO "B"			WELL #:		B 2	RRCID ->	232961	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8344 -	8454		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
EL MILAGRO "B"			WELL #:		B 1	RRCID ->	233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8326 -	8530		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
EL MILAGRO "B"			WELL #:		B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8162 -	8185		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68		
EL MILAGRO "B"			WELL #:		B 4	RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	8388 -	8500		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
VANTAGE OPERATING II, LLC			882605													
RAMIREZ, JOSEFA			WELL #:		1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
GUERRA, AVELINO			WELL #:		1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	N/A			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LOPEN0 (CONSOLIDATED)											CNTY: ZAPATA									
VANTAGE OPERATING II, LLC																				
RAMOS, BALTAZAR																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 011546																				
COMPL. DATE 07/01/2005																				
TOTAL DEPTH 10416																				
PERF. 9000 - 9982																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	2				N	-0-					-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2				N	-0-					-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380	2				N	-0-					-0-	
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	-0-		166	2				N	-0-					-0-	
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-		130	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, BLAS																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 093342																				
COMPL. DATE 07/01/2005																				
TOTAL DEPTH 10800																				
PERF. 9066 - 9090																				
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	2				N	-0-					-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		240	2				N	-0-					-0-	
03	372 N	243	-0-	-129	-0-	-0-		243	2				N	-0-					-0-	
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	-0-		190	2				N	-0-					-0-	
05	279 N	13	-0-	-266	-0-	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA, AVELINO																				
WELL #: 2A																				
RRCID -> 117458																				
COMPL. DATE 11/30/2007																				
TOTAL DEPTH 15050																				
PERF. 9148 - 9210																				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2				N	-0-					-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2				N	-0-					-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-		84	2				N	-0-					-0-	
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAMOS, BALTAZAR ET AL																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 120605																				
COMPL. DATE 06/30/2008																				
TOTAL DEPTH 11244																				
PERF. 8381 - 9854																				
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		530	2				N	-0-					-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2				N	-0-					-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2				N	-0-					-0-	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2				N	-0-					-0-	
05	403 N	279	-0-	-124	-0-	-0-		279	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, FEDERICO																				
WELL #: 1 S																				
RRCID -> 127850																				
COMPL. DATE 07/01/2005																				
TOTAL DEPTH 11229																				
PERF. 9614 - 10334																				
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		789	2				N	-0-					-0-	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		665	2				N	-0-					-0-	
03	837 N	693	-0-	-144	-0-	-0-		693	2				N	-0-					-0-	
04	750 N	657	-0-	-93	-0-	-0-		657	2				N	-0-					-0-	
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	-0-		647	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA, RAUL																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 127855																				
COMPL. DATE 07/01/2005																				
TOTAL DEPTH 12773																				
PERF. 7950 - 9352																				
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-		549	2				N	-0-					-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2				N	-0-					-0-	
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-		357	2				N	-0-					-0-	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		408	2				N	-0-					-0-	
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		394	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, M.R.																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 129645																				
COMPL. DATE 04/03/2014																				
TOTAL DEPTH 11251																				
PERF. 9166 - 10942																				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										54866 005				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.// 882605															
RAMIREZ, JOSEFA										WELL #: 2				RRCID -> 129648				COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
								STATUS	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		37	N		37			-0-		-0-			37	2			N		-0-					-0-	
02		65	N		65			-0-		-0-			65	2			N		-0-					-0-	
03		62	N		-0-			-0-		-62			-0-				N		-0-					-0-	
04		140	N		140			-0-		-0-			140	2			N		-0-					-0-	
05		62	N		-0-			-0-		-62			-0-				N		-0-					-0-	
06		0	N		NO RPT			-0-		-0-			-0-				N		NO RPT					-0-	
RAMIREZ, M. R.										WELL #: 4				RRCID -> 130138				COMPL. DATE 05/03/2005				TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952			
01		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
02		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
03		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
04		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
05		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
06		14B	DENY		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
SERNA, DONATO										WELL #: 1 U				RRCID -> 134251				COMPL. DATE 03/02/1990				TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960			
01		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
02		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
03		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
04		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
05		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
06		14B	DENY		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
DONATO SERNA										WELL #: 1 L				RRCID -> 134269				COMPL. DATE 03/01/1990				TOTAL DEPTH 11409 PERF. 11302 - 11318			
01		SI	MULT		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
02		SI	MULT		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
03		SI	MULT		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
04		SI	MULT		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
05		SI	MULT		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
06		SI	MULT		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
TESORO-YZAGUIRRE										WELL #: 1				RRCID -> 137162				COMPL. DATE 09/09/1990				TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11060 - 11082			
01		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
02		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
03		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
04		14B	DENY		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
05		14B	DENY		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
06		14B	DENY		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
GUERRA, AVELINO										WELL #: 1 A				RRCID -> 149135				COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488			
01		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
02		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
03		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
04		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
05		14B2	EXT		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
06		14B	DENY		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	
RAMOS, FELIX										WELL #: 1R				RRCID -> 153559				COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484			
01		T. A.			-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
02		T. A.			-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
03		T. A.			-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
04		T. A.			-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
05		H15	VIOL		-0-			-0-		-0-							N		-0-					-0-	
06		H15	VIOL		NO RPT			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-	

LOPEN0 (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC			//CONT.//		882605											
GUERRA, RAUL			WELL #:		5	RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 8750	- 10208			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3214	-0-	-0-	114	380		3214	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2591	-0-	-0-	-209	171		2591	2			N	-0-			-0-
03	2246 X	2075	-0-	-0-	-171	-0-		2075	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1540	-0-	-0-	-260	-0-		1540	2			N	-0-			-0-
*05	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-		1886	2			N	-0-			-0-
06	1800 X	NO RPT	-0-	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO			WELL #:		3A	RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF. 9991	- 11225			
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2			N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2			N	-0-			-0-
03	775 N	496	-0-	-0-	-279	-0-		496	2			N	-0-			-0-
04	750 N	305	-0-	-0-	-445	-0-		305	2			N	-0-			-0-
05	775 N	330	-0-	-0-	-445	-0-		330	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX			WELL #:		2	RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL	DEPTH 14090	PERF. 9203	- 10034			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.			WELL #:		3T	RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL	DEPTH 11786	PERF.10236	- 11208			
01	3224 X	2974	-0-	-0-	-250	-0-		2974	2			N	-0-			-0-
02	2912 X	886	-0-	-0-	-2026	-0-		886	2			N	-0-			-0-
03	3751 X	1183	-0-	-0-	-2568	-0-		1183	2			N	-0-			-0-
04	3630 X	1233	-0-	-0-	-2397	-0-		1233	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	1265	-0-	-0-	-2021	-0-		1265	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-0-	-2880	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINA			WELL #:		4AT	RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL	DEPTH 12250	PERF.10032	- 10492			
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	2			N	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		1334	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1046	-0-	-0-	-256	-0-		1046	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	942	-0-	-0-	-318	-0-		942	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	754	-0-	-0-	-548	-0-		754	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX			WELL #:		3	RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 9911	- 10472			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		529	2			N	-0-			-0-
03	682 N	458	-0-	-0-	-224	-0-		458	2			N	-0-			-0-
04	480 N	468	-0-	-0-	-12	-0-		468	2			N	-0-			-0-
05	589 N	421	-0-	-0-	-168	-0-		421	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA			WELL #:		5 C	RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.10040	- 10060			
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605															
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874									
01		186 N		186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02		151 N		151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03		465 N		220	-0-	-245	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04		217 N		217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05		263 N		263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446									
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172									
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780									
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502									
01		68 N		68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02		85 N		85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03		62 N		53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04		60 N		28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05		93 N		91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180									
01		116 N		116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02		86 N		86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03		124 N		122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04		136 N		136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05		131 N		131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		10	RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
*05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7	RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711				
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03	372 N	16	-0-	-356	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784				
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		9	RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4	RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467				
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2246	-0-	-234	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
GUERRA, RAUL		WELL #:		11	RRCID ->	179323	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8524 - 11200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
02	2296 X	2017	-0-	-279	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2575	-0-	-432	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
*05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO				WELL #:	3 C	RRCID ->	179421	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7426 - 9752			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.				WELL #:	9	RRCID ->	179529	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 7338 - 11272			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL				WELL #:	2	RRCID ->	179660	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11185 PERF. 8348 - 8502			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	179817	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 8825 - 10316			
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO				WELL #:	5	RRCID ->	179844	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 7628 - 9432			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2				WELL #:	3 T	RRCID ->	179968	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9988 - 10008			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)															CAPACITY															CNTY: ZAPATA																													
VANTAGE OPERATING II, LLC															//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED																																												
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT															//CONT.// 882605																																												
WELL #: 6 T															RRCID -> 180361															COMPL. DATE 10/22/2003															TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																						
RAMIREZ, JOSEFA																																																											
WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496																																																											
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6564							N		-0-						-0-																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6564							N		-0-						-0-																																						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6564							N		-0-						-0-																																						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6564							N		-0-						-0-																																						
05	14B	DENY	292	-0-	-0-	6856	292	2					N		-0-						-0-																																						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6856							N		NO RPT						-0-																																						
RAMIREZ, FEDERICO																																																											
WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896																																																											
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2					N		-0-						-0-																																						
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2					N		-0-						-0-																																						
03	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2					N		-0-						-0-																																						
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2					N		-0-						-0-																																						
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2					N		-0-						-0-																																						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																						
RAMIREZ, FEDERICO																																																											
WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784																																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																						
FERNANDO MUNOZ																																																											
WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575																																																											
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																						
GUERRA, AVELINO																																																											
WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450																																																											
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2					N		-0-						-0-																																						
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2					N		-0-						-0-																																						
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2					N		-0-						-0-																																						
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2					N		-0-						-0-																																						
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2					N		-0-						-0-																																						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																						
GUERRA, AVELINO																																																											
WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860																																																											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																						

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED									
MUNOZ, FERNANDO										//CONT.// 882605									
WELL #: 7										RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10248 - 11552			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2				N	-0-			-0-		
02	868 X	785	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-			-0-		
03	1116 X	959	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-			-0-		
04	960 N	653	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-			-0-		
05	868 N	351	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

GUERRA, RAUL										WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7318 - 10532	
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-			-0-		
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-			-0-		
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-			-0-		
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2				N	-0-			-0-		
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2				N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

RAMIREZ, FEDERICO										WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10760 - 11280	
01	5456 X	5404	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	5404	2				N	-0-			-0-		
02	5432 X	4382	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	4382	2				N	-0-			-0-		
03	6014 X	5352	-0-	-662	-0-	-0-	-0-	5352	2				N	-0-			-0-		
04	5550 X	5094	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	5094	2				N	-0-			-0-		
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5793	2				N	-0-			-0-		
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

GUERRA, RAUL										WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6778 - 10380	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				N	-0-			-0-		
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-			-0-		
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2				N	-0-			-0-		
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2				N	-0-			-0-		
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

RAMOS, BALTAZAR										WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 9902 - 11472	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

SERNA, DONATA										WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566		PERF.11013 - 11430	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-			-0-		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-			-0-		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-			-0-		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-			-0-		
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

RAMIREZ, FEDERICO										WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11330 - 11350	
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3552	2				N	-0-			-0-		
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2				N	-0-			-0-		
03	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	3290	2				N	-0-			-0-		
04	3630 X	3410	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	3410	2				N	-0-			-0-		
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2				N	-0-			-0-		
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CNTY: ZAPATA									
VANTAGE OPERATING II, LLC																			
RAMIREZ, M. R.																			
WELL #: 10										RRCID -> 190602									
COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH 11900									
PERF. 9142 - 9160																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
MUNOZ, FERNANDO										WELL #: 8									
RRCID -> 190707										COMPL. DATE 09/27/2010									
TOTAL DEPTH 11650										PERF. 10792 - 11380									
01		610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-	-0-			
02		878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-	-0-			
03		394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-	-0-			
04		600	N	270	-0-	-330	-0-	-0-	270	2				N	-0-	-0-			
05		961	N	377	-0-	-584	-0-	-0-	377	2				N	-0-	-0-			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
SERNA, DONATO										WELL #: 3									
RRCID -> 191625										COMPL. DATE 01/08/2008									
TOTAL DEPTH 13850										PERF. 11313 - 11985									
01		239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-	-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
03		248	N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	2				N	-0-	-0-			
04		240	N	150	-0-	-90	-0-	-0-	150	2				N	-0-	-0-			
05		175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-	-0-			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
RAMOS, BALTAZAR										WELL #: 6									
RRCID -> 191850										COMPL. DATE 11/03/2008									
TOTAL DEPTH 12650										PERF. 9420 - 11618									
01		706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-	-0-			
02		351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-	-0-			
03		331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-	-0-			
04		321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-	-0-			
05		330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-	-0-			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
GUERRA, RAUL										WELL #: 3 T									
RRCID -> 192170										COMPL. DATE 07/01/2005									
TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9550 - 9921									
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-	-0-			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-	-0-			
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-	-0-			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-	-0-			
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	932						N	-0-	-0-			
06		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	932						N	NO RPT	-0-			
GUERRA, RAUL										WELL #: 3 C									
RRCID -> 192171										COMPL. DATE 11/19/2002									
TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9143 - 9175									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
GUERRA, RAUL										WELL #: 1									
RRCID -> 192390										COMPL. DATE 10/03/2003									
TOTAL DEPTH 5100										PERF. 2936 - 3730									
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
06		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC										54866 005		NON-ASSOCIATED							
GUERRA, RAUL										882605									
WELL #: 15										RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8850 - 8884			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-				
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-				
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-				
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-				
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3										WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10400 - 11512	
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-				
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-				
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-				
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-				
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SERNA, DONATO										WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9286 - 9306	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
RAMIREZ, M. R.										WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 7360 - 7370	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1283					N	NO RPT			-0-				
RAMOS, FELIX										WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773		PERF. 11184 - 11594	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
YZAGUIRRE										WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF. 10824 - 11252	
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-				
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-				
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-				
04		1140 N	648	-0-	-492	-0-	648	2			N	-0-			-0-				
05		1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	2			N	-0-			-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
GUERRA, AVELINO										WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 10220 - 11080	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
GUERRA, RAUL														
WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT	-0-
YZAGUIRRE														
WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11106 - 11680														
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				N	-0-	-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2				N	-0-	-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2				N	-0-	-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-	-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2				N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334														
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-	-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2				N	-0-	-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2				N	-0-	-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2				N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RAMOS, BALTAZAR														
WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10804 - 11430														
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RAMOS, FELIX														
WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888														
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-	-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2				N	-0-	-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-	-0-
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	2				N	-0-	-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2				N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BALTAZAR RAMOS														
WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502														
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-	96
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-	96
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2				N	-0-	96
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2				N	-0-	96
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2				N	-0-	96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	96
MUNOZ, FERNANDO														
WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11516 - 11532			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 10296 - 10774			
01	108 N		108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
02	61 N		61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
03	310 N		139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-	-0-
04	349 N		349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
*05	175 N		175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10254 - 10676			
01	411 N		411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
02	366 N		366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
03	527 N		444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	-0-
04	390 N		345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-	-0-
05	403 N		179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 10202 - 10270			
01	256 N		256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	496 N		300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-	-0-
04	542 N		542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 11070 - 11380			
01	713 N		713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
02	197 N		197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
03	1893 N		1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	-0-
04	885 N		885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-
*05	1134 N		1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING, LLC														
GUERRA, AVELINO														
WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
882608														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
GUERRA, RAUL														
WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374														
CNTY: ZAPATA														
54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
882605														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOPENO (REKLAW B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALEXANDER														
WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494														
CNTY: ZAPATA														
54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WILLARS														
WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919														
CNTY: ZAPATA														
54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GUERRA, M														
WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406														
CNTY: ZAPATA														
54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
01	23591 X	23272	-0-	-319	-0-	-0-	1450	1	21822	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21308 X	20770	-0-	-538	-0-	-0-	1315	1	19455	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23591 X	22516	-0-	-1075	-0-	-0-	1365	1	21151	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22530 X	21319	-0-	-1211	-0-	-0-	1283	1	20036	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23281 X	22490	-0-	-791	-0-	-0-	1353	1	21137	2	N	-0-	-0-	-0-
06	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC														
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)														
WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520														
CNTY: ZAPATA														
54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	13

LOPEN0 (REKLAW B)												//CONT.//		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC												882605											
RAMIREZ, MANUEL RAMOS												WELL #:		2		RRCID -> 022896		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 4907 - 4911	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
RAMIREZ, JOSEFA												WELL #:		1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963		TOTAL DEPTH 9653		PERF. N/A	
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-					
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-					
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2				N	-0-					-0-					
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					-0-					
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2				N	-0-					-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VELA-LOPEN0 MINERALS LTD												WELL #:		3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 4582 - 4596	
01	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1233	2				N	-0-					47					
02	2296	X	1481	-0-	-815	-0-	1481	2				N	-0-					47					
03	2542	N	2173	-0-	-369	-0-	2173	2				N	-0-					47					
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2				N	-0-					47					
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2				N	-0-					47					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47					
GUERRA, RAUL												WELL #:		8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 4728 - 4736	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
RAMIREZ, JOSE EST. E												WELL #:		1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 4626 - 4630	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
MUNOZ, FERNANDO												WELL #:		2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 4947 - 4958	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
RAMIREZ, JOSE EST. E												WELL #:		2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 4736 - 4742	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

LOPEN0 (REKLAW B)			//CONT.//			54866 344	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC			//CONT.//			882605														
RAMIREZ, M. R.			WELL #:			11	RRCID -> 200885			COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUERRA, RAUL			WELL #:			17	RRCID -> 202136			COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOPEN0, NE (A-3)						54869 003	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
GGP EXPLORATION, LTD.						302567														
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #:			7	RRCID -> 221640			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VAST OIL TX OPERATING LLC						883803														
BENAVIDES STATE GU			WELL #:			2	RRCID -> 261625			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOPEN0, NE (C-1)						54869 149	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC						238745														
BENAVIDES-STATE GU			WELL #:			1	RRCID -> 148770			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LOPEN0, NE. (WILCOX 8400)						54869 655	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
GGP EXPLORATION, LTD.						302567														
BENAVIDES STATE GU			WELL #:			1	RRCID -> 169899			COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LOPEN0, NE. (WILCOX 8400)		//CONT.//		54869 655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING, LLC				882608					
GONZALEZ		WELL #:		1	RRCID -> 204108	COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	620 1	6607 2	N	-0-
02	6188 X	5248	-0-	-940	-0-	560 1	4688 2	N	-0-
03	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	620 1	7190 2	N	-0-
04	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	600 1	6361 2	N	-0-
05	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	620 1	6694 2	N	-0-
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT
LOPEN0, NE. (WILCOX 8700)				54869 672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
GGP EXPLORATION, LTD.				302567					
MORGENSTERN		WELL #:		5	RRCID -> 251240	COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LOPEN0, NE. (8850)				54869 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC				100587					
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		4	RRCID -> 155355	COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LOPEN0, SW (WILCOX 7380)				54872 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING, LLC				882608					
BENAVIDES MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID -> 294552	COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LOPEZ, NORTH (COLE)				54885 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL	
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762					
DCRC SECTION 194		WELL #:		3	RRCID -> 277956	COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 1		N	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 1		N	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021														

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	861	-0-	861 B	861	15	1	846	2	Y	-0-			-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			217
02	14B2 EXT	2234	-0-	2234 B	2234	143	1	1966	2	Y	114			331
03	14B2 EXT	2736	-0-	2736 B	4970	125	9							
04	14B DENY	1733	-0-	1733 B	6703	163	1	2573	2	Y	-0-			331
05	6727 X	24	-0-	-6703 B	-0-	16	1	1717	2	Y	-0-			331
06	11 X	11	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-			331
						11	2			Y	-0-			331

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

01	155 N	73	-0-	-82 B	-609522	10	1	62	2	Y	1	1	1	7
						1	9							
02	84 N	142	-0-	58 B	-609464	13	1	126	2	Y	3	3	1	7
						3	9							
03	124 N	103	-0-	-21 B	-609464	11	1	91	2	Y	1			8
						1	9							
04	60 N	101	-0-	41 B	-609423	13	1	88	2	Y	-0-			8
05	155 N	89	-0-	-66 B	-609423	12	1	77	2	Y	-0-			8
06	0 N	7	-0-	7 B	-609416	1	1	6	2	Y	-0-	1	1	7

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

01	217 N	152	-0-	-65 B	-361386	20	1	128	2	Y	4	3	1	13
						4	9							
02	140 N	218	-0-	78 B	-361308	20	1	194	2	Y	4	4	1	13
						4	9							
03	186 N	157	-0-	-29 B	-361308	16	1	140	2	Y	1			14
						1	9							
04	150 N	155	-0-	5 B	-361303	19	1	136	2	Y	-0-			14
05	248 N	137	-0-	-111 B	-361303	18	1	119	2	Y	-0-			14
06	0 N	83	-0-	83 B	-361220	12	1	70	2	Y	1	4	1	11
						1	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	144	-0-		-104 B	-306839		19	1	125	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	208	-0-		68 B	-306771		20	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-		-34 B	-306771		16	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	151	-0-		1 B	-306770		19	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-		-84 B	-306770		18	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	46	-0-		46 B	-306724		7	1	39	2	Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628																
01	279 N	163	-0-		-116 B	-659723		21	1	139	2	Y	3	3 1		11
02	168 N	195	-0-		27 B	-659696		18	1	171	2	Y	5	4 1		12
03	217 N	288	-0-		71 B	-659625		30	1	257	2	Y	1			13
04	150 N	168	-0-		18 B	-659607		21	1	147	2	Y	-0-			13
05	217 N	149	-0-		-68 B	-659607		20	1	129	2	Y	-0-			13
06	0 N	90	-0-		90 B	-659517		13	1	77	2	Y	-0-	4 1		9
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596																
01	155 N	82	-0-		-73 B	-613052		11	1	69	2	Y	2	2 1		7
02	84 N	76	-0-		-8 B	-613052		7	1	68	2	Y	1	1 1		7
03	124 N	104	-0-		-20 B	-613052		11	1	92	2	Y	1			8
04	90 N	102	-0-		12 B	-613040		13	1	89	2	Y	-0-			8
05	93 N	90	-0-		-3 B	-613040		12	1	78	2	Y	-0-			8
06	0 N	90	-0-		90 B	-612950		13	1	77	2	Y	-0-	4 1		4
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520																
01	1178 N	559	-0-		-619 B	-659199		73	1	472	2	Y	13	11 1		57
02	840 N	-0-	-0-		-840 B	-659199		14	9			Y	-0-			57
03	1147 N	649	-0-		-498 B	-659199		68	1	577	2	Y	4			61
04	570 N	915	-0-		345 B	-658854		115	1	800	2	Y	-0-			61
05	0 N	807	-0-		807 B	-658047		107	1	700	2	Y	-0-			61
06	0 N	393	-0-		393 B	-657654		57	1	334	2	Y	2	29 1		34
								2	9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522																
01	248 N	149	-0-		-99 B	-780904		20	1	126	2	Y	3	3 1		12
02	140 N	217	-0-		77 B	-780827		3	9	191	2	Y	5	4 1		13
03	186 N	154	-0-		-32 B	-780827		16	1	137	2	Y	1			14
04	150 N	153	-0-		3 B	-780824		19	1	134	2	Y	-0-			14
05	248 N	135	-0-		-113 B	-780824		18	1	117	2	Y	-0-			14
06	0 N	54	-0-		54 B	-780770		8	1	45	2	Y	1	3 1		12
								1	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	217 N	80	-0-	-137 B	-520326	10	1	67	2	Y	3	2	1	13
02	140 N	274	-0-	134 B	-520192	25	1	243	2	Y	5	5	1	13
03	186 N	599	-0-	413 B	-519779	63	1	533	2	Y	3			16
04	90 N	153	-0-	63 B	-519716	19	1	134	2	Y	-0-			16
05	279 N	135	-0-	-144 B	-519716	18	1	117	2	Y	-0-			16
06	0 N	26	-0-	26 B	-519690	4	1	22	2	Y	-0-	1	1	15
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1004	-0-	1004 B	-82952	145	1	851	2	Y	7	6	1	1
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
01	155 N	18	-0-	-137 B	-83574	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	94	-0-	10 B	-83564	9	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15 B	-83564	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	89	-0-	59 B	-83505	11	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-83505	10	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	26	-0-	26 B	-83479	4	1	22	2	Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
01	744 N	564	-0-	-180 B	-404156	74	1	476	2	Y	13	11	1	36
02	532 N	814	-0-	282 B	-403874	75	1	720	2	Y	17	15	1	38
03	713 N	582	-0-	-131 B	-403874	61	1	518	2	Y	3			41
04	570 N	576	-0-	6 B	-403868	72	1	504	2	Y	-0-			41
05	899 N	508	-0-	-391 B	-403868	67	1	441	2	Y	-0-			41
06	0 N	221	-0-	221 B	-403647	32	1	187	2	Y	2	21	1	22
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	7	-0-	7 B	-173	1	1	6	2	Y	-0-			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1238	-0-	1238 B	-541862	179	1	1049	2	Y	9	8	1	1
						10	9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148														
01	744 N	559	-0-	-185 B	-0-	73	1	472	2	Y	13	11	1	42
						14	9							
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	74	1	713	2	Y	17	15	1	44
						19	9							
03	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	60	1	513	2	Y	3			47
						3	9							
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	72	1	499	2	Y	-0-			47
05	899 N	504	-0-	-395 B	-0-	67	1	437	2	Y	-0-			47
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	124	1	730	2	Y	6	42	1	11
						7	9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-			1
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464														
01	279 N	167	-0-	-112 B	-16849	22	1	142	2	Y	3	3	1	13
						3	9							
02	168 N	243	-0-	75 B	-16774	22	1	215	2	Y	5	4	1	14
						6	9							
03	217 N	174	-0-	-43 B	-16774	18	1	155	2	Y	1			15
						1	9							
04	180 N	172	-0-	-8 B	-16774	22	1	150	2	Y	-0-			15
05	279 N	152	-0-	-127 B	-16774	20	1	132	2	Y	-0-			15
06	0 N	950	-0-	950 B	-15824	137	1	805	2	Y	7	21	1	1
						8	9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496														
01	992 N	569	-0-	-423 B	-259759	76	1	493	2	Y	-0-			3
02	560 N	823	-0-	263 B	-259496	78	1	745	2	Y	-0-			3
03	713 N	599	-0-	-114 B	-259496	63	1	536	2	Y	-0-			3
04	540 N	597	-0-	57 B	-259439	75	1	522	2	Y	-0-			3
05	899 N	527	-0-	-372 B	-259439	70	1	457	2	Y	-0-			3
06	0 N	454	-0-	454 B	-258985	66	1	388	2	Y	-0-			3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	829	-0-	-318 B	-0-	108 22 9	1	699	2	Y	20	17	1			57
02	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	110 28 9	1	1057	2	Y	25	22	1			60
03	1054 N	855	-0-	-199 B	-0-	89 6 9	1	760	2	Y	5					65
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	106	1	740	2	Y	-0-					65
05	1333 N	747	-0-	-586 B	-0-	99	1	648	2	Y	-0-					65
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	68 3 9	1	400	2	Y	3	23	1			45
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440																
01	465 N	322	-0-	-143 B	-538342	43	1	279	2	Y	-0-					4
02	308 N	465	-0-	157 B	-538185	44	1	421	2	Y	-0-					4
03	403 N	339	-0-	-64 B	-538185	36	1	303	2	Y	-0-					4
04	300 N	337	-0-	37 B	-538148	42	1	295	2	Y	-0-					4
05	527 N	297	-0-	-230 B	-538148	39	1	258	2	Y	-0-					4
06	0 N	317	-0-	317 B	-537831	46	1	271	2	Y	-0-					4
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538																
01	93 N	61	-0-	-32 B	-85643	8	1	53	2	Y	-0-					12
02	56 N	89	-0-	33 B	-85610	8	1	81	2	Y	-0-					12
03	62 N	65	-0-	3 B	-85607	7	1	58	2	Y	-0-					12
04	60 N	64	-0-	4 B	-85603	8	1	56	2	Y	-0-					12
05	93 N	57	-0-	-36 B	-85603	8	1	49	2	Y	-0-					12
06	0 N	8	-0-	8 B	-85595	1	1	7	2	Y	-0-					12
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490																
01	217 N	106	-0-	-111 B	-6996	14 2 9	1	90	2	Y	2	2	1			12
02	140 N	173	-0-	33 B	-6963	16 3 9	1	154	2	Y	3	3	1			12
03	186 N	147	-0-	-39 B	-6963	15 1 9	1	131	2	Y	1					13
04	120 N	146	-0-	26 B	-6937	18	1	128	2	Y	-0-					13
05	186 N	129	-0-	-57 B	-6937	17	1	112	2	Y	-0-					13
06	0 N	33	-0-	33 B	-6904	5 1 9	1	27	2	Y	1	2	1			12
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25 B	25	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1740 N	2054	-0-	314 B	-0-	268 1	1732 2	Y		49	41 1		55	
02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	54 9	1332 2	Y		32	28 1		59	
03	651 N	427	-0-	-224 B	-0-	139 1	380 2	Y		2			61	
04	600 N	299	-0-	-301 B	-0-	35 9	261 2	Y		-0-			61	
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	45 1	943 2	Y		-0-			61	
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	2 9	218 2	Y		2	13 1		50	
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570														
01	2728 X	1577	-0-	-1151 B	-0-	205 1	1329 2	Y		39	32 1		141	
02	2464 X	1645	-0-	-819 B	-0-	43 9	1456 2	Y		34	30 1		145	
03	2728 X	1393	-0-	-1335 B	-0-	152 1	1239 2	Y		7			152	
04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	37 9	1406 2	Y		-0-			152	
05	1829 N	1419	-0-	-410 B	-0-	146 1	1231 2	Y		-0-			152	
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	8 9	345 2	Y		3	105 1		50	
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412														
01	2635 X	2568	-0-	-67 B	-0-	344 1	2224 2	Y		-0-			9	
02	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	258 1	2472 2	Y		-0-			9	
03	2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	278 1	2368 2	Y		-0-			9	
04	2816 X	2816	-0-	-0- B	-0-	353 1	2463 2	Y		-0-			9	
05	2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	378 1	2474 2	Y		-0-			9	
06	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	383 1	2246 2	Y		-0-			9	
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491														
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	12 1	78 2	Y		-0-			2	
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	16 1	154 2	Y		-0-			2	
03	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	16 1	135 2	Y		-0-			2	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	19 1	131 2	Y		-0-			2	
05	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	18 1	115 2	Y		-0-			2	
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	43 1	254 2	Y		-0-			2	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1536	-0-	-1099 B	-0-	200 1	1295 2	Y	37		31 1			98
02	2968 X	2212	-0-	-756 B	-0-	41 9	1957 2	Y	46		41 1			103
03	3286 X	725	-0-	-2561 B	-0-	51 9	645 2	Y	4					107
04	2790 X	768	-0-	-2022 B	-0-	76 1	672 2	Y	-0-					107
05	2449 X	1238	-0-	-1211 B	-0-	4 9	1074 2	Y	-0-					107
06	2370 X	647	-0-	-1723 B	-0-	96 1	548 2	Y	5		56 1			56
						164 1								
						93 1								
						6 9								
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751														
01	589 N	99	-0-	-490 B	-0-	13 1	84 2	Y	2		2 1			29
02	392 N	129	-0-	-263 B	-0-	2 9	114 2	Y	3		2 1			30
03	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	12 1	386 2	Y	2					32
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	3 9	376 2	Y	-0-					32
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	45 1	329 2	Y	-0-					32
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	54 1	153 2	Y	2		9 1			25
						50 1								
						26 1								
						2 9								
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10123 - 12128														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					2
06	14B2 EXT	169	-0-	-0- B	-0-	24 1	144 2	N	1		2 1			1
						1 9								
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926 GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480														
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	55 1	259 2	Y	-0-					22
02	672 N	138	-0-	-534 B	-0-	37 1	101 2	Y	-0-					22
03	403 N	140	-0-	-263 B	-0-	47 1	93 2	Y	-0-					22
04	300 N	61	-0-	-239 B	-0-	15 1	46 2	Y	-0-					22
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	41 1	65 2	Y	-0-					22
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	61 1	121 2	Y	-0-					22
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607														
01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	254 1	1200 2	Y	-0-					75
02	1120 N	929	-0-	-191 B	-0-	247 1	682 2	Y	-0-					75
03	1240 N	704	-0-	-536 B	-0-	235 1	469 2	Y	-0-					75
04	1410 N	356	-0-	-1054 B	-0-	86 1	270 2	Y	-0-					75
05	1023 N	621	-0-	-402 B	-0-	241 1	380 2	Y	-0-					75
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	294 1	578 2	Y	-0-					75
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926									
GRUY		WELL #:		3	RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	6	1	28	2	Y	-0-		3
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	17	1	46	2	Y	-0-		3
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	19	1	37	2	Y	-0-		3
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	7	1	20	2	Y	-0-		3
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	18	1	28	2	Y	-0-		3
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	20	1	40	2	Y	-0-		3

FINALY RESOURCES LLC				268323									
FROST BANK				WELL #:	1	RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258			
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-

FROST BANK				WELL #:	2	RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282			
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-

FROST BANK				WELL #:	3	RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FROST BANK				WELL #:	4	RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523			
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-

FROST BANK				WELL #:	5	RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)													CNTY: DUVAL			
ORX RESOURCES, L.L.C.																
PEAL RANCH																
WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	62	1	671	2	N	-0-				13	
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	45	1	447	2	N	-0-				13	
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	71	1	683	2	N	-0-				13	
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	70	1	676	2	N	-0-				13	
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	67	1	645	2	N	-0-				13	
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	71	1	652	2	N	-0-				13	
PEAL RANCH																
WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232																
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	2	N	-0-				2	
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	10	1	97	2	N	-0-				2	
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	152	2	N	-0-				2	
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	16	1	151	2	N	-0-				2	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	15	1	143	2	N	-0-				2	
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	16	1	145	2	N	-0-				2	
PEAL RANCH																
WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-				-0-	
PEAL RANCH																
WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-	
PETERS RANCH																
WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-	
PETERS RANCH																
WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
PEAL RANCH																
WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)														CNTY: DUVAL	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
PEAL, J B															
WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	265	1	2951	2	N	-0-				73
02	2688 N	2534	-0-	-154 B	-0-	238	1	2296	2	N	-0-				73
03	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	306	1	2993	2	N	-0-				73
04	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	337	1	3287	2	N	-0-				73
05	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	342	1	3301	2	N	-0-				73
06	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	350	1	3233	2	N	-0-				73
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857															
01	5301 X	2859	-0-	-2442 B	-0-	239	1	2620	2	N	-0-				127
02	4788 X	3009	-0-	-1779 B	-0-	274	1	2735	2	N	-0-				127
03	5053 X	2789	-0-	-2264 B	-0-	252	1	2537	2	N	-0-				127
04	2940 X	2789	-0-	-151 B	-0-	261	1	2528	2	N	-0-				127
05	3317 X	2787	-0-	-530 B	-0-	261	1	2526	2	N	-0-				127
06	3210 X	2502	-0-	-708 B	-0-	244	1	2258	2	N	-0-				127
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170															
01	3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	298	1	3356	2	N	-0-				72
02	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	162	1	1586	2	N	-0-				72
03	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	212	1	2040	2	N	-0-				72
04	1891 X	1891	-0-	-0- B	-0-	177	1	1714	2	N	-0-				72
05	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	194	1	1877	2	N	-0-				72
06	1814 X	1814	-0-	-0- B	-0-	177	1	1637	2	N	-0-				72
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236															
01	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1808

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) ANDERSON OIL LTD. SCOTT & HOPPER				54895 400 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WELL #:				1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	8812	-	9210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BESCO OPERATING, L.P. LIPS, BARBARA "C" (ECR)				068208		WELL #:		7	RRCID ->	143027	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF. 9817 - 12200
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	958	2	Y	24	12	1	18
02	1176 N	941	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	26	9	75	1	Y	21	23	1	16
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	23	9	79	1	Y	20	23	1	13
04	DLQ G-10	912	-0-	912	912	912	912	22	9	72	1	Y	22	23	1	12
05	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1997	1997	1997	24	9	96	1	Y	19	23	1	8
06	3000 N	1016	-0-	-1984	13	13	13	21	9	86	1	Y	19	11	1	16
								21	9							
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	147263	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.10356	-	11082
01	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	980	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	80	1	900	2	Y	-0-			-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	957	-0-	957	957	957	957	78	1	879	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	964	-0-	964	1921	1921	1921	87	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	2836 N	915	-0-	-1921	-0-	-0-	-0-	80	1	835	2	Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL	DEPTH	11704	PERF.10220	-	11572
01	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	172	1	1626	2	Y	35	14	1	27
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	181	1	Y	52	40	1	39
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9	208	1	Y	50	58	1	31
04	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	2352	2352	55	9	187	1	Y	45	53	1	23
05	DLQ G-10	2578	-0-	2578	4930	4930	4930	50	9	228	1	Y	48	52	1	19
06	3000 N	2564	-0-	-436	4494	4494	4494	53	9	218	1	Y	50	28	1	41
								55	9							
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT				WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 5070	-	5756
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS							
BESCO OPERATING, L.P.				//CONT.//	068208																
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 170475		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9682 - 9720									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	569	2	Y	Y	-0-					-0-	
02	476 N	390	-0-	-86	-0-	-0-	-0-		32	1	358	2	Y	Y	-0-					-0-	
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	544	2	Y	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	571	-0-	571	-0-	571	-0-		46	1	525	2	Y	Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	987	-0-		38	1	378	2	Y	Y	-0-					-0-	
06	1351 N	364	-0-	-987	-0-	-0-	-0-		32	1	332	2	Y	Y	-0-					-0-	
WADI OPERATING, LLC					100779																
GLORIA G. LOPEZ				WELL #:	1	RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 11396									
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		224	1	3160	2	N	N	100					204	
									110	9											
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	3014	2	N	N	101	170	1			135	
									111	9											
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	5678	2	N	N	92	180	1			47	
									101	9											
04	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		240	1	3036	2	N	N	60					107	
									66	9											
05	3720 X	3372	-0-	-348	-0-	-0-	-0-		226	1	3038	2	N	N	98					205	
									108	9											
06	3630 X	3293	-0-	-337	-0-	-0-	-0-		240	1	2950	2	N	N	94	179	1			120	
									103	9											
GLICK RANCH				WELL #:	L 1	RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10680 - 10858									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-					200	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-					200	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-	200	1			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026																					
GLORIA G. LOPEZ				WELL #:	2	RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10592 - 11018									
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		224	1	1575	2	N	N	77	182	1			84	
									85	9											
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	1452	2	N	N	71					155	
									78	9											
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	2734	2	N	N	65					220	
									72	9											
04	1830 N	1538	-0-	-292	-0-	-0-	-0-		240	1	1240	2	N	N	53	183	1			90	
									58	9											
05	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		226	1	1467	2	N	N	85					175	
									94	9											
06	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		240	1	1482	2	N	N	81	179	1			77	
									89	9											
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC					101557																
LOPEZ, HECTOR				WELL #:	2	RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986		TOTAL DEPTH 12366		PERF.10562 - 10620									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT					-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557																			
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (L)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OMTA OPERATING LLC 103317																			
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520																			
01	3410 X	1069	-0-	-2341	-0-	1025	2	44	9	Y	40	40	1	-0-					
02	3080 X	1604	-0-	-1476	-0-	1565	2	39	9	Y	35	35	1	-0-					
03	3410 X	2434	-0-	-976	-0-	2291	2	143	9	Y	130	130	1	-0-					
04	3450 X	1242	-0-	-2208	-0-	1118	2	124	9	Y	113	113	1	-0-					
05	2418 X	1780	-0-	-638	-0-	1677	2	103	9	Y	94	94	1	-0-					
06	2370 X	1793	-0-	-577	-0-	1644	2	149	9	Y	135	135	1	-0-					
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410																			
01	2635 X	793	-0-	-1842	-0-	760	2	33	9	Y	30	30	1	10					
02	1680 X	1599	-0-	-81	-0-	1543	2	56	9	Y	51	51	1	10					
03	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	953	2	111	9	Y	101	101	1	10					
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2134	2	88	9	Y	80	80	1	10					
05	1860 X	1385	-0-	-475	-0-	1251	2	134	9	Y	122	122	1	10					
06	1020 N	704	-0-	-316	-0-	680	2	24	9	Y	22	22	1	10					
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125																			
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	440	2	33	9	Y	30	30	1	-0-					
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	296	2	17	9	Y	15	15	1	-0-					
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	Y	15	15	1	-0-					
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	-0-		-0-					
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-	-0-		-0-					
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2			Y	-0-	-0-		-0-					
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472																			
01	1240 N	977	-0-	-263	-0-	933	2	44	9	Y	40	40	1	-0-					
02	1120 N	739	-0-	-381	-0-	725	2	14	9	Y	13	13	1	-0-					
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1215	2	98	9	Y	89	89	1	-0-					
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	909	2	18	9	Y	16	16	1	-0-					
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2931	2	100	9	Y	91	91	1	-0-					
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2348	2	158	9	Y	144	144	1	-0-					
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340																			
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1079	2	110	9	Y	100	100	1	-0-					
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	452	2	26	9	Y	24	24	1	-0-					
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	605	2	31	9	Y	28	28	1	-0-					
04	1140 N	426	-0-	-714	-0-	426	2			Y	-0-	-0-		-0-					
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	637	2	25	9	Y	23	23	1	-0-					
06	630 N	411	-0-	-219	-0-	411	2			Y	-0-	-0-		-0-					

LPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BROOKS									
OMTA OPERATING LLC //CONT.// 103317																				
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8											RRCID -> 159930	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 10799	PERF.10320 - 10500						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	2	28	9	Y	25	25	1				-0-	
02	588 N	537	-0-	-51	-0-	-0-		524	2	13	9	Y	12	12	1				-0-	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		810	2	72	9	Y	65	65	1				-0-	
04	1020 N	535	-0-	-485	-0-	-0-		524	2	11	9	Y	10	10	1				-0-	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		661	2	67	9	Y	61	61	1				-0-	
06	840 N	414	-0-	-426	-0-	-0-		414	2			Y	-0-						-0-	
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9											RRCID -> 169606	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11966	PERF.10816 - 10858						
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	2	32	9	Y	29	29	1				-0-	
02	952 N	845	-0-	-107	-0-	-0-		833	2	12	9	Y	11	11	1				-0-	
03	1364 N	814	-0-	-550	-0-	-0-		772	2	42	9	Y	38	38	1				-0-	
04	1020 N	71	-0-	-949	-0-	-0-		71	2			Y	-0-						-0-	
05	930 N	587	-0-	-343	-0-	-0-		574	2	13	9	Y	12	12	1				-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2	17	9	Y	15	15	1				-0-	
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7											RRCID -> 170870	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10818 - 11290						
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-		933	2	44	9	Y	40	40	1				-0-	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		657	2	24	9	Y	22	22	1				-0-	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		582	2	75	9	Y	68	68	1				-0-	
04	960 N	799	-0-	-161	-0-	-0-		799	2			Y	-0-						-0-	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		856	2			Y	-0-						-0-	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		1329	2	58	9	Y	53	53	1				-0-	
O. LONGORIA WELL #: 4											RRCID -> 171950	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10453 - 10583						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
L. LONGORIA WELL #: 11ST											RRCID -> 178610	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10880 - 10890						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	-0-		43	2			Y	-0-						-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			Y	-0-						-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2			Y	-0-						-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-						-0-	
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13											RRCID -> 186884	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9850 - 9870						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) CIMARRON ENGINEERING, LLC GLORIA LOPEZ											54895 400 153471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
WELL #: 1											RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	620 X	173	-0-	-447	-0-			43 2	130 9		N	118	75 1				123					
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-						N	-0-	123 1				-0-					
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-					
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					8					
GLORIA LOPEZ											WELL #: 2		RRCID -> 282310		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13135 - 13460			
01	3317 X	3076	-0-	-241	-0-			2869 2	207 9		N	188	120 1				113					
02	2576 X	2026	-0-	-550	-0-			1908 2	118 9		N	107	70 1				150					
03	3131 X	703	-0-	-2428	-0-			668 2	35 9		N	32					182					
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-					182					
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-					182					
06	2970 X	94	-0-	-2876	-0-			92 2	2 9		N	2					184					
D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER											195797 WELL #:		RRCID -> 070596		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 11067		PERF. N/A			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
PLUGGED AND ABANDONED											12/02/2019											
SCOTT & HOPPER											WELL #: 4		RRCID -> 213616		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9090 - 9112			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82					
SCOTT & HOPPER											WELL #: 3		RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9104 - 9126			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
HILCORP ENERGY COMPANY SKIPPER											386310 WELL #:		RRCID -> 222996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9663		PERF. 9206 - 9646			
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			1444 2	10 9		N	9					172					
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			1663 2	28 9		N	25					197					
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			1124 2	20 9		N	18					215					
04	1410 N	720	-0-	-690	-0-			718 2	2 9		N	2					217					
05	1860 N	1279	-0-	-581	-0-			1212 2	67 9		N	61					278					
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT					278					

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1813

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
SKIPPER				WELL #:	1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	9336	-	9366	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.	9727	-	9746	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8254	-	9510	
01	1333	N	858	-0-	-475	-0-		858	2			N	-0-				230
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-		976	2			N	-0-				230
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-		866	2			N	-0-				230
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2			N	-0-				230
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-		774	2	72	9	N	65				295
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT				295
SKIPPER				WELL #:		RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	9370	-	10524	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87
				PLUGGED AND ABANDONED	04/12/2023												
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
LOPEZ, H.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL	DEPTH	11705	PERF.	10164	-	11556	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LOPEZ, H.				WELL #:	2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	10566	-	11155	
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		73	1	1230	2	N	122				405
								134	9								
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		65	1	1124	2	N	98	254	1		249
								108	9								
03	1550	N	1390	-0-	-160	-0-		67	1	1202	2	N	110				359
								121	9								
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		77	1	1331	2	N	85	71	1		373
								94	9								
05	1426	N	1290	-0-	-136	-0-		68	1	1113	2	N	99	178	1		294
								109	9								
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		71	1	1163	2	N	121	68	1		347
								133	9								

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1814

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
LOPEZ, H.				WELL #:	3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10701	-	11475				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOPEZ, H.				WELL #:	4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.10237	-	11324				
01	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	-0-	89	1	1491	2	N	55						216	
02	1764 N	1743	-0-	-21	-0-	-0-	61	9											
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	33	47	1				202	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9											
05	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	-0-	104	1	1873	2	N	43						245	
06	1950 N	1681	-0-	-269	-0-	-0-	47	9											
							94	1	1622	2	N	35	42	1				238	
							39	9											
							98	1	1596	2	N	85	178	1				145	
							94	9											
							93	1	1525	2	N	57	40	1				162	
							63	9											
LOPEZ, H.				WELL #:	5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.10831	-	11075				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
LOPEZ, H.				WELL #:		RRCID ->	255447	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10526	-	10985				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018																			
LOPEZ, H.				WELL #:	7	RRCID ->	256388	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10888	-	11188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37	
LOPEZ, H.				WELL #:	8	RRCID ->	257989	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.10511	-	11135				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
LOPEZ, H.				WELL #:	9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	11803	PERF.10474	-	11032		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.				WELL #:	10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.10630	-	11267		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPEZ, H.				WELL #:	11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.10538	-	11334		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.				WELL #:	12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.11070	-	11600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.				WELL #:	13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10690	-	11840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.				WELL #:	14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL	DEPTH	11987	PERF.10594	-	11850		
01	7936 X	7761	-0-	-175	-0-	423 1	7079 2	Y	235	181	1	454					
02	7112 X	7032	-0-	-80	-0-	259 9	6416 2	Y	223	239	1	438					
03	8556 X	8194	-0-	-362	-0-	371 1	7538 2	Y	216	179	1	475					
04	8280 X	7477	-0-	-803	-0-	245 9	6865 2	Y	195	232	1	438					
05	8556 X	7697	-0-	-859	-0-	418 1	7045 2	Y	201	177	1	462					
06	7920 X	7400	-0-	-520	-0-	238 9	6797 2	Y	172	229	1	405					
						397 1											
						215 9											
						431 1											
						221 9											
						414 1											
						189 9											

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
LOPEZ, H.				WELL #:	16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.	10686	-	11550	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10520	-	11630	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LOPEZ, H.				WELL #:	6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

VAQUERO OPERATING SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #:	882776 2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.	8912	-	9090	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LOS INDIOS (D)				WELL #:	54955 058 681327	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL	DEPTH	16900	PERF.	5884	-	5896	
HILL, J. H. ET AL																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
03	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			2	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	

GOLDSTON, W.L. ET AL				WELL #:	29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	5275	-	5896	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID -> 140049	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 D	RRCID -> 144278	COMPL. DATE 01/02/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5959	-	5964				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		43 F	RRCID -> 140466	COMPL. DATE 08/28/1991	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6006	-	6034				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		26 F	RRCID -> 135600	COMPL. DATE 05/28/1990	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6304	-	6321				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 F	RRCID -> 137951	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6749	-	6762				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446	
01	5789	3065	-0-	-2724	-0-	3065	2		20
02	4602	2455	-0-	-2147	-0-	2455	2		20
03	5353	2847	-0-	-2506	-0-	2847	2		20
04	4724	2527	-0-	-2197	-0-	2527	2		20
05	4599	2470	-0-	-2129	-0-	2470	2		20
*06	3868	2099	-0-	-1769	-0-	2099	2		20
LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS (0)											CAPACITY					CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																							
GOLDSTON, W. L. ET AL																							
											WELL #:		45 D	RRCID -> 138357		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7300	PERF. 7070 - 7080	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LOS INDIOS (UF-50)											CAPACITY					CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																							
GOLDSTON, W. L. ET AL																							
											WELL #:		32 D	RRCID -> 140473		COMPL. DATE		08/29/1991	TOTAL DEPTH		6550	PERF. 4206 - 4210	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GOLDSTON, W. L. ET AL																							
											WELL #:		39 D	RRCID -> 160053		COMPL. DATE		09/03/1996	TOTAL DEPTH		7739	PERF. 4124 - 4134	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10			
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10			
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10			
GOLDSTON, W. L. ET AL																							
											WELL #:		47 D	RRCID -> 165221		COMPL. DATE		10/04/1997	TOTAL DEPTH		6850	PERF. 4302 - 4317	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LOS INDIOS (UF-90)											ONE WELL					CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																							
GOLDSTON, W. L. ET AL																							
											WELL #:		43 D	RRCID -> 144279		COMPL. DATE		10/07/1996	TOTAL DEPTH		7300	PERF. 4317 - 4363	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)											CAPACITY					CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY																							
SCHALEBEN																							
											WELL #:		4	RRCID -> 199168		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		16186	PERF.10785 - 13492	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193			
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1364	2	11	9	Y	10				203			
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		373	2	2	9	Y	2				205			
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		378	2	3	9	Y	3	175	1		33			
06	630	N	302	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	-0-		296	2	6	9	Y	5				38			

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH		5007 PERF. 4144 - 4162	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH		14625 PERF.12745 - 12831	
GOLDSTON, W. L. ET AL				19								
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		15
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		15
*05	14B	DENY	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		15
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH		16169 PERF.13296 - 13459	
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	3	1	538	2	N	-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	2	N	-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	3	1	493	2	N	-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	3	1	302	2	N	-0-
*05	496	N	439	-0-	-57	-0-	3	1	436	2	N	-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	3	1	428	2	N	-0-
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131020		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH		13414 PERF.12840 - 13035	
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		12
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		12
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		12
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		12
*05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-		12
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-		12
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID -> 133150		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH		14800 PERF.12588 - 12672	
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		2
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		2
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		2
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		2
*05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		2
SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID -> 136715		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH		14170 PERF.12332 - 12478	
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	5	1	121	2	N	-0-
*05	217	N	179	-0-	-38	-0-	5	1	174	2	N	-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	2	N	-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GOLDSTON, W. L. ET AL															
WELL #: 46													RRCID -> 152172		
COMPL. DATE 05/07/2014													TOTAL DEPTH 14977		
PERF. 9667 - 9679															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	2	N	-0-			323
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	2	N	-0-			323
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	2	N	-0-			323
04		630 N	449	-0-	-181	-0-	3	1	446	2	N	-0-			323
*05		651 N	648	-0-	-3	-0-	3	1	645	2	N	-0-			323
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	2	N	-0-			323
SOUTHWEST OIL & LAND INC.													WELL #: 1		
RRCID -> 153302													COMPL. DATE 01/09/1995		
TOTAL DEPTH 13500													PERF.12179 - 12278		
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			33
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			33
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			33
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
SOUTHWEST OIL & LAND INC.													WELL #: 2		
RRCID -> 157339													COMPL. DATE 02/07/1996		
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11897 - 12000		
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			1
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			1
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			1
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			1
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			1
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			1
GOLDSTON, W.L. ET AL													WELL #: 49		
RRCID -> 164960													COMPL. DATE 05/24/1997		
TOTAL DEPTH 14830													PERF.10937 - 10941		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
GOLDSTON													WELL #: 52		
RRCID -> 167845													COMPL. DATE 04/16/1998		
TOTAL DEPTH 14830													PERF.12704 - 12820		
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
SWOLI													WELL #: 4		
RRCID -> 171373													COMPL. DATE 10/26/1998		
TOTAL DEPTH 12887													PERF. 9684 - 9696		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.													WELL #: 3		
RRCID -> 223395													COMPL. DATE 10/04/2006		
TOTAL DEPTH 13250													PERF.10336 - 10342		
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			3
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-			3
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			3
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-			3
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	42	1	87	2	Y	-0-			3
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-			3

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 48 F		RRCID -> 172253		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3493 - 3496							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5089 - 5095							
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
BNR OPERATING, LLC		077577															
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 5120 - 5126							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5112 - 5132							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 5294 - 5304							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5336 - 5350							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 81)			54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC			261666													
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5250 - 5258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
LOS INDIOS, W. (MF-113)			54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188 - 5760					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LOS INDIOS, W. (MF-121)			54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BNR OPERATING, LLC			077577													
BEAURLINE (M&S)			WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536 - 5544					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-50)			54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC			261666													
BEAURLINE, A W			WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190 - 4200					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A W			WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130 - 4140					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90)			54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC			261666													
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4391 - 4404					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
FARGO OIL & GAS, LLC 261666														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426														
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657														
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-				118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-				118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-				118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-				118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-				118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-				118
LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1) 54976 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
HAYNES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 292324 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617														
01	0	20309	-0-	20309 B	26769	20309	2		N	-0-				-0-
02	0	27591	-0-	27591 B	54360	27591	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54360														
03	3000	21361	-0-	18361 B	72721	21361	2		N	-0-				-0-
04	9240	17886	-0-	8646 B	81367	17886	2		N	-0-				-0-
05	9548	17107	-0-	7559 B	88926	17107	2		N	-0-				-0-
06	9240	-0-	-0-	-9240 B	79686				N	-0-				-0-
HAYNES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 293579 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407														
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)												CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,												54976 772 NON-ASSOCIATED			
FGG RANCHES												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 174042			
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *												COMPL. DATE N/A			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * *												TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065			
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *												COND PROD * * DISPOSITIONS * *			
01 1085 X 852 -0- -233 -0- 187 1 665 2 N -0- -0- -0-												EOM BALANCE			
02 980 N 869 -0- -111 -0- 187 1 682 2 N -0- -0- -0-															
03 3100 N 3814 -0- 714 608 1 3206 2 N -0- -0- -0-															
04 3000 N 2677 -0- 323 491 1 2186 2 N -0- -0- -0-															
05 2383 N 1992 -0- -391 -0- 424 1 1568 2 N -0- -0- -0-															
06 1411 N 1411 -0- -0- -0- 262 1 1149 2 N -0- -0- -0-															
FGG RANCHES												WELL #: 2			
01 4724 X 4724 -0- -0- -0- 1038 1 3686 2 N -0- -0- -0-												RRCID -> 180622			
02 4024 X 4024 -0- -0- -0- 864 1 3160 2 N -0- -0- -0-												COMPL. DATE N/A			
03 4426 X 4426 -0- -0- -0- 705 1 3721 2 N -0- -0- -0-												TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102			
04 4009 X 4009 -0- -0- -0- 736 1 3273 2 N -0- -0- -0-															
05 3024 X 3024 -0- -0- -0- 644 1 2380 2 N -0- -0- -0-															
06 2490 X 1155 -0- -1335 -0- 214 1 941 2 N -0- -0- -0-															
MANN, E. E. TRUST ETAL												WELL #: 3			
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-												RRCID -> 182805			
02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-												COMPL. DATE 05/09/2001			
03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-												TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090			
04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-															
05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-															
06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-															
MERIT ENERGY COMPANY												561136			
RANCHES, F. G. G.												WELL #: 2			
01 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-												RRCID -> 169743			
02 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-												COMPL. DATE 03/27/2002			
03 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-												TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585			
04 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-															
05 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-															
06 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-															
NEEL, BESS												WELL #: 4			
01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-												RRCID -> 170415			
02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-												COMPL. DATE 07/21/2000			
03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-												TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170			
04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-															
05 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-															
06 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0- -0-															
HAYNES, L.												WELL #: 67			
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0-												RRCID -> 187147			
02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0-												COMPL. DATE 05/29/2002			
03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0-												TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070			
04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0-															
05 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0-															
06 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0-															

LOS MOGOTES (LOBO 1)			//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
HAYNES, L.			WELL #:		45	RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL	DEPTH 13027	PERF. 8189	- 10864					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1324	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	41	1	1283	2	N	-0-					1
02	1232 N	976	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	33	1	943	2	N	-0-					1
03	1457 N	1185	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	39	1	1145	2	N	1					2
								1	9									
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1262	2	N	-0-					2
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1330	2	N	-0-					2
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	N	1	1	1			2
								1	9									

NEEL, BESS			WELL #:		5	RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 8113	- 11992					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	96	-0-	-0-	96	96	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	29	-0-	-0-	29	125	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	69	-0-	-0-	69	194	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
06	354 X	160	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL	DEPTH 12360	PERF. 7582	- 12136					
01	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60 N	17	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	60 N	12	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEEL, BESS			WELL #:		6	RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10748	- 11072					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES			WELL #:		4	RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL	DEPTH 12444	PERF.10434	- 11178					
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3261	2	N	-0-					1
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	2	N	-0-					1
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2755	2	N	2					3
								2	9									
04	2640 X	2267	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	80	1	2187	2	N	-0-					3
05	2728 X	1945	-0-	-0-	-783	-0-	-0-	67	1	1877	2	N	1					4
								1	9									
06	2640 X	2622	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	87	1	2534	2	N	1	3	1			2
								1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 1)														CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAYNES, L.																	
WELL #: 177																	
RRCID -> 228788																	
COMPL. DATE 07/13/2007																	
TOTAL DEPTH 11600																	
PERF. 10340 - 10603																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1862	2	N		-0-			1
02	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	-0-		55	1	1608	2	N		-0-			1
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1965	2	N		2			3
								2	9								
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1797	2	N		-0-			3
05	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	-0-		63	1	1748	2	N		-0-			3
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1838	2	N		1	2	1	2
								1	9								
LOS MOGOTES (LOBO 6)														CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAYNES, LEONARD																	
WELL #: 31																	
RRCID -> 167995																	
COMPL. DATE 12/29/1997																	
TOTAL DEPTH 12300																	
PERF. 11004 - 11016																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 196221																	
COMPL. DATE 04/14/2005																	
TOTAL DEPTH 13177																	
PERF. 9227 - 12930																	
01	14B2 EXT	607	-0-	607	1706	19	1	588	2	N				-0-			-0-
02	2016 X	310	-0-	-1706	-0-	10	1	300	2	N				-0-			-0-
03	651 N	50	-0-	-601	-0-	2	1	48	2	N				-0-			-0-
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	14	1	380	2	N				-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N				-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N				-0-			-0-
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,																	
BENAVIDES, BELIA R. "B"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 148985																	
COMPL. DATE 04/07/1994																	
TOTAL DEPTH 11600																	
PERF. 7422 - 7434																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	72	2		N	-0-			-0-
MARTINEZ, S.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 274966																	
COMPL. DATE 08/12/2014																	
TOTAL DEPTH 11600																	
PERF. 7001 - 7062																	
01	1395 X	129	-0-	-1266	-0-	25	1	104	2	Y				-0-			-0-
02	336 X	193	-0-	-143	-0-	28	1	165	2	Y				-0-			-0-
03	465 X	166	-0-	-299	-0-	27	1	139	2	Y				-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y				-0-			-0-
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	7	1	84	2	Y				-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y				-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. B																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 275532																	
COMPL. DATE 09/06/2014																	
TOTAL DEPTH 10700																	
PERF. 7212 - 7220																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	440	-0-	440	440	32	1	408	2	Y				-0-			-0-
06	737 X	297	-0-	-440	-0-	22	1	275	2	Y				-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										//CONT.///										54976 950 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																																							
MARSHALL, S. G.										WELL #: 11										RRCID -> 137350										COMPL. DATE 02/09/1991										TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
HAYNES, LEONARD				WELL #:	10	RRCID ->	118406	COMPL.	DATE	08/10/1985	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9062	-	9090
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAYNES, LEONARD				WELL #:	12	RRCID ->	124485	COMPL.	DATE	06/27/1987	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10014	-	10136
01	868 N	631	-0-	-237	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	428	-0-	-160	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	2	Y	1					1
							1	9									
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	988	2	Y	-0-					1
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	2	Y	1					2
							1	9									
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
HAYNES, LEONARD				WELL #:	14	RRCID ->	127932	COMPL.	DATE	09/07/2017	TOTAL	DEPTH	7697	PERF.	5198	-	5663
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1775	2	Y	-0-					1
02	1932 N	1716	-0-	-216	-0-	-0-	57	1	1659	2	Y	-0-					1
03	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	-0-	59	1	1747	2	Y	2					3
							2	9									
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	2	Y	-0-					3
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	2	Y	1					4
							1	9									
06	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	-0-	55	1	1589	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
HAYNES, LEONARD				WELL #:	15	RRCID ->	130482	COMPL.	DATE	10/20/2001	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7362	-	7678
01	4216 X	3760	-0-	-456	-0-	-0-	116	1	3644	2	Y	-0-					2
02	4032 X	3572	-0-	-460	-0-	-0-	119	1	3453	2	Y	-0-					2
03	4464 X	4281	-0-	-183	-0-	-0-	141	1	4134	2	Y	5					7
							6	9									
04	4320 X	3998	-0-	-322	-0-	-0-	141	1	3857	2	Y	-0-					7
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3878	2	Y	1					8
							1	9									
06	4140 X	3943	-0-	-197	-0-	-0-	131	1	3809	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
HAYNES, LEONARD				WELL #:	16	RRCID ->	133456	COMPL.	DATE	11/24/1989	TOTAL	DEPTH	8137	PERF.	7370	-	7600
01	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	-0-					1
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	-0-					1
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	Y	1					2
							1	9									
04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	-0-					2
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-					2
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1239	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	70	1	2183	2	Y	-0-		1		
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-		1		
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	71	1	2074	2	Y	2		3		
						2	9								
04	1950 N	1669	-0-	-281	-0-	59	1	1610	2	Y	-0-		3		
05	2015 N	1203	-0-	-812	-0-	42	1	1161	2	Y	-0-		3		
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	81	1	2343	2	Y	1	2 1	2		
						1	9								
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544															
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-		-0-		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-		-0-		
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958															
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-		
02	308 N	100	-0-	-208	-0-	3	1	97	2	Y	-0-		-0-		
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-		-0-		
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-		-0-		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-		-0-		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-		-0-		
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220															
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	2	Y	-0-		-0-		
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-		-0-		
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	1		1		
						1	9								
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	-0-		1		
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	14	1	393	2	Y	-0-		1		
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	9	1	264	2	Y	-0-		1		
NEEL, BESS M.															
WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
NEEL, BESS M.															
WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542															
01	14B2 EXT	9	-0-	9	20	9	2			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	121	-0-	121	141	4	1	117	2	N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	165	-0-	165	306	5	1	160	2	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	101	-0-	101	407	4	1	97	2	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	124	-0-	124	531	4	1	120	2	N	-0-		-0-		
06	1000 X	469	-0-	-531	-0-	16	1	453	2	N	-0-		-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
HAYNES, L.			WELL #: 22 A			RRCID -> 138969			COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE				
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	2	Y	-0-						-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	4	1	125	2	Y	-0-						-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-						-0-	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	Y	-0-						-0-	
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-						-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-						-0-	
F. G. G. RANCHES				WELL #: 1			RRCID -> 139723			COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848					
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-						-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-						-0-	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-						-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-						-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-						-0-	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-						-0-	
HAYNES, L.				WELL #: 26			RRCID -> 143002			COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HAYNES, L.				WELL #: 24			RRCID -> 143690			COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
NEEL, BESS M.				WELL #: 3			RRCID -> 147497			COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	1		15	
HAYNES, L.				WELL #: 25			RRCID -> 148855			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HAYNES, LEONARD				WELL #: 30			RRCID -> 164338			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAYNES, LEONARD													WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-	
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-			-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-	
HAYNES, LEONARD													WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404		
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	N	-0-			1	
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	38	1	1103	2	N	-0-			1	
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	51	1	1507	2	N	1			2	
						1	9								
04	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	54	1	1482	2	N	-0-			2	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1	1684	2	N	-0-			2	
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
HAYNES, LEONARD													WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-	
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	4	1	115	2	N	-0-			-0-	
HAYNES, LEONARD													WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYNES, LEONARD													WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, LEONARD														
WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736														
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-			1
02	2044 N	2008	-0-	-36	-0-	67	1	1941	2	Y	-0-			1
03	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	76	1	2236	2	Y	2			3
						2	9							
04	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	74	1	2030	2	Y	-0-			3
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	78	1	2166	2	Y	1			4
						1	9							
06	2250 N	2184	-0-	-66	-0-	73	1	2110	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
HAYNES, LEONARD														
WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212														
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	5	1	151	2	N	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	531	2	N	1			1
						1	9							
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-			1
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-			1
06	540 N	330	-0-	-210	-0-	11	1	319	2	N	-0-			1
HAYNES, L.														
WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710														
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	199	1	6232	2	N	-0-			2
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	183	1	5322	2	N	-0-			2
03	6076 X	4905	-0-	-1171	-0-	161	1	4736	2	N	7			9
						8	9							
04	6030 X	3574	-0-	-2456	-0-	126	1	3448	2	N	-0-			9
05	6231 X	5293	-0-	-938	-0-	183	1	5109	2	N	1			10
						1	9							
06	6030 X	5791	-0-	-239	-0-	193	1	5595	2	N	3	6	1	7
						3	9							
HAYNES, L.														
WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684														
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 54976 950							
HAYNES, L.												//CONT.// 561136							
												WELL #: 43							
												RRCID -> 178540							
												COMPL. DATE 10/10/2000							
												TOTAL DEPTH 10506							
												PERF. 8905 - 9099							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-			26				
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-			26				
03		434 N	207	-0-	-227	-0-	7	1	200	2	N	-0-			26				
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-			26				
05		279 N	163	-0-	-116	-0-	6	1	157	2	N	-0-			26				
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-			26				

HAYNES, LEONARD												WELL #: 30							
												RRCID -> 178571							
												COMPL. DATE 08/16/2000							
												TOTAL DEPTH 14206							
												PERF. 9032 - 9061							
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-			-0-				
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-				
03		217 N	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-				
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-				
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-			-0-				
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-			-0-				

HAYNES, LEONARD												WELL #: 48							
												RRCID -> 179299							
												COMPL. DATE 09/25/2000							
												TOTAL DEPTH 10500							
												PERF. 9045 - 9150							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48				
06	14B	DENY	1410	-0-	1410	1410	47	1	1363	2	N	-0-			48				

HAYNES, LEONARD												WELL #: 49							
												RRCID -> 179855							
												COMPL. DATE 11/02/2000							
												TOTAL DEPTH 10565							
												PERF. 10091 - 10208							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HAYNES, LEONARD												WELL #: 50							
												RRCID -> 180408							
												COMPL. DATE 12/29/2000							
												TOTAL DEPTH 10700							
												PERF. 9000 - 9074							
01	1426	N	803	-0-	-623	-0-	25	1	778	2	N	-0-			1				
02	1036	N	756	-0-	-280	-0-	25	1	731	2	N	-0-			1				
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	20	1	597	2	N	-0-			2				
							1	9											
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	N	-0-			2				
05	837	N	658	-0-	-179	-0-	23	1	635	2	N	-0-			2				
06	600	N	215	-0-	-385	-0-	7	1	208	2	N	-0-		1 1	1				

HAYNES, LEONARD												WELL #: 32							
												RRCID -> 180534							
												COMPL. DATE 02/14/2003							
												TOTAL DEPTH 9225							
												PERF. 8076 - 8555							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888		PERF. 8994 - 10529			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7217 - 7236			
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	150 2	2	N	-0-				4
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	2	N	-0-				4
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2	2	N	-0-				4
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	5 1	123 2	2	N	-0-				4
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	5 1	131 2	2	N	-0-				4
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	153 2	2	N	-0-				4
HAYNES, L.		WELL #:		44		RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 8164 - 9339			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #:		52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10023 - 10074			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 8118 - 11016			
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	403 2	2	N	-0-				-0-
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	-0-	11 1	305 2	2	N	-0-				-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	12 1	347 2	2	N	1				1
							1 9								
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	383 2	2	N	-0-				1
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	379 2	2	N	-0-				1
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	386 2	2	N	-0-				1
HAYNES, LEONARD		WELL #:		53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9296 - 9311			
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	11 1	335 2	2	N	-0-				-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	-0-	9 1	249 2	2	N	-0-				-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	387 2	2	N	1				1
							1 9								
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	11 1	301 2	2	N	-0-				1
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	327 2	2	N	-0-				1
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	-0-	9 1	256 2	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
HAYNES, L.				WELL #:	61	RRCID ->	186017	COMPL.	DATE	12/15/2001	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7454	-	7792	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.				WELL #:	66	RRCID ->	186194	COMPL.	DATE	11/24/2001	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	9948	-	10080	
01	798	N	798	-0-	-0-		-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-		-0-	26	1	753	2	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-		-0-	27	1	799	2	N	1					1
								1	9									
04	972	N	972	-0-	-0-		-0-	34	1	938	2	N	-0-					1
05	868	N	721	-0-	-147		-0-	25	1	696	2	N	-0-					1
06	810	N	575	-0-	-235		-0-	19	1	555	2	N	1	1	1			1
								1	9									
HAYNES, L.				WELL #:	57	RRCID ->	186658	COMPL.	DATE	04/06/2002	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	9852	-	9966	
01	682	N	677	-0-	-5		-0-	21	1	656	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-		-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-		-0-	27	1	807	2	N	1					1
								1	9									
04	710	N	710	-0-	-0-		-0-	25	1	685	2	N	-0-					1
05	939	N	939	-0-	-0-		-0-	32	1	907	2	N	-0-					1
06	810	N	769	-0-	-41		-0-	26	1	742	2	N	1	1	1			1
								1	9									
HAYNES, L.				WELL #:	60	RRCID ->	186747	COMPL.	DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	9216	PERF.	8127	-	9042	
01	344	N	344	-0-	-0-		-0-	11	1	333	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-		-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16		-0-	11	1	313	2	N	1					1
								1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-		-0-	12	1	319	2	N	-0-					1
05	375	N	375	-0-	-0-		-0-	13	1	362	2	N	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-		-0-	12	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
HAYNES, L.				WELL #:	62	RRCID ->	186757	COMPL.	DATE	12/24/2001	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	8962	-	9474	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAYNES, L.																	
WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	45	1	1399	2	N	-0-					104	
02	1456 N	1310	-0-	-146	-0-	44	1	1266	2	N	-0-					104	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	N	2					106	
						2	9										
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	51	1	1398	2	N	-0-					106	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					106	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	49	1	1433	2	N	1	2	1			105	
						1	9										
HAYNES, L.														WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
HAYNES, LEONARD														WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292			
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-	
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-	
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1353	2	N	2					2	
						2	9										
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	68	1	1860	2	N	-0-					2	
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					2	
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
HAYNES, LEONARD														WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HAYNES, L.														WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
F. G. G. RANCHES														WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213			
01	2542 X	1140	-0-	-1402	-0-	35	1	1105	2	N	-0-					1	
02	2296 X	753	-0-	-1543	-0-	25	1	728	2	N	-0-					1	
03	1798 X	1193	-0-	-605	-0-	39	1	1153	2	N	1					2	
						1	9										
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	2	N	-0-					2	
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	2	N	1					3	
						1	9										
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	N	-0-	1	1			2	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) MERIT ENERGY COMPANY HAYNES, L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54976 950 561136 69	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	188143	COMPL.	DATE	03/30/2002	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7432	-	8121	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAYNES, L.					WELL #:	70	RRCID ->	188904	COMPL.	DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	8280	PERF.	6460	-	8105
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-	
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-	
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	1					1	
							1	9										
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	N	-0-					1	
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					1	
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-	

F. G. G. RANCHES					WELL #:	2	RRCID ->	189326	COMPL.	DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH	12867	PERF.	8012	-	12585
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	57	1	1803	2	N	-0-					1	
02	2800	N	2829	-0-	29	-0-	94	1	2735	2	N	-0-					1	
03	2681	N	2652	-0-	-29	-0-	87	1	2563	2	N	2					3	
							2	9										
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	92	1	2517	2	N	-0-					3	
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	86	1	2404	2	N	1					4	
							1	9										
06	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	76	1	2219	2	N	1	2	1			3	
							1	9										

HAYNES, L.					WELL #:	71	RRCID ->	189348	COMPL.	DATE	05/27/2002	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8890	-	8904
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					54	
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					54	
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	1					55	
							1	9										
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					55	
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					55	
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					55	

HAYNES, L.					WELL #:	67	RRCID ->	189374	COMPL.	DATE	02/26/2002	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	8369	-	8393
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CASSIN, E. W. ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	189384	COMPL.	DATE	05/03/2002	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.	8180	-	8283
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 45													RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002	
													TOTAL DEPTH 13027		PERF. 8189 - 8199	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 72		RRCID -> 189427	
													COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700	
													PERF. 9988 - 9991			
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	99	1	3100	2	N	-0-				15
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	103	1	2980	2	N	-0-				15
03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	101	1	2960	2	N	4				19
							4	9								
04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	110	1	2988	2	N	-0-				19
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	114	1	3179	2	N	1				20
							1	9								
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	2	4	1		18
							2	9								
NEEL, BESS													WELL #: 5		RRCID -> 189670	
													COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900	
													PERF. 8113 - 8137			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 68		RRCID -> 189721	
													COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 14708	
													PERF.10396 - 10412			
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-				-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-				-0-
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	2	N	1				1
							1	9								
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	2	N	-0-				1
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	N	1				2
							1	9								
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	2	N	-0-	1	1		1
HAYNES, L.													WELL #: 65		RRCID -> 189866	
													COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9600	
													PERF. 8574 - 9208			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-			-0-		
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	12	1	362	2	N	-0-			-0-		
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	14	1	408	2	N	1			1		
						1	9									
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	13	1	365	2	N	-0-			1		
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	2	N	-0-			1		
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	13	1	388	2	N	-0-	1	1	-0-		
HAYNES, L.													WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642			
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-			-0-		
02	700 N	512	-0-	-188	-0-	17	1	495	2	N	-0-			-0-		
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	1			1		
						1	9									
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	-0-			1		
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	35	1	978	2	N	-0-			1		
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	24	1	703	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
HAYNES, L.													WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126			
01	775 N	294	-0-	-481	-0-	9	1	285	2	N	-0-			30		
02	532 N	455	-0-	-77	-0-	15	1	440	2	N	-0-			30		
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-			30		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-			30		
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	15	1	409	2	N	-0-			30		
06	690 N	548	-0-	-142	-0-	18	1	529	2	N	1	1	1	30		
						1	9									
HAYNES, L.													WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828			
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-			-0-		
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	-0-			-0-		
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	426	2	N	1			1		
						1	9									
04	450 N	361	-0-	-89	-0-	13	1	348	2	N	-0-			1		
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	11	1	294	2	N	-0-			1		
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	14	1	405	2	N	-0-			1		
HAYNES, L.													WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY																									
HAYNES, L.																									
WELL #: 80													RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	1395 N	1098	-0-	-0-	-297	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					63								
02	1176 N	997	-0-	-0-	-179	-0-	33	1	964	2	N	-0-					63								
03	1364 N	1077	-0-	-0-	-287	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					64								
							1	9																	
04	1050 N	990	-0-	-0-	-60	-0-	35	1	955	2	N	-0-					64								
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	N	-0-					64								
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1033	2	N	1		1	1		64								
							1	9																	

HAYNES, L.													WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

HAYNES, L.													WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530												
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-								
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-								
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-								
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-								
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	1					1								
							1	9																	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	-0-		1	1		-0-								

HAYNES, L.													WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695												
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1460	2	N	-0-					35								
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1273	2	N	-0-					35								
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	2					37								
							2	9																	
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1959	2	N	-0-					37								
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2225	2	N	-0-					37								
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	848	2	N	2		2	1		37								
							2	9																	

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490												
01	744 N	710	-0-	-0-	-34	-0-	22	1	688	2	N	-0-					-0-								
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-								
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	1					1								
							1	9																	
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	N	-0-					1								
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	793	2	N	-0-					1								
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	1		1	1		1								
							1	9																	

HAYNES, L.													WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 47														
RRCID -> 193939														
COMPL. DATE 04/05/2003														
TOTAL DEPTH 9326													PERF. 8206 - 9168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES TRUST														
WELL #: 3														
RRCID -> 193953														
COMPL. DATE 02/03/2003														
TOTAL DEPTH 8550													PERF. 8143 - 8210	
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	91	1	2865	2	N	-0-			34
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-			34
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	100	1	2952	2	N	2			36
						2	9							
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	89	1	2432	2	N	-0-			36
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	78	1	2180	2	N	1			37
						1	9							
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2461	2	N	1	2	1	36
						1	9							
HAYNES, L.														
WELL #: 76														
RRCID -> 194408														
COMPL. DATE 05/06/2003														
TOTAL DEPTH 8482													PERF. 8124 - 8215	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	2	N	-0-			1
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-			1
03	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	43	1	1272	2	N	2			3
						2	9							
04	1500 N	1129	-0-	-371	-0-	40	1	1089	2	N	-0-			3
05	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	39	1	1087	2	N	-0-			3
06	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	38	1	1108	2	N	1	2	1	2
						1	9							
HAYNES, L.														
WELL #: 86														
RRCID -> 194503														
COMPL. DATE 04/26/2003														
TOTAL DEPTH 10550													PERF.10060 - 10118	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	N	-0-			8
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-			8
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	8	1	223	2	N	-0-			8
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	N	-0-			8
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-			8
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-			8
HAYNES, L.														
WELL #: 89														
RRCID -> 195097														
COMPL. DATE 06/14/2003														
TOTAL DEPTH 9947													PERF. 9104 - 9482	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 87														
RRCID -> 195098														
COMPL. DATE 06/10/2003														
TOTAL DEPTH 9350													PERF. 8099 - 8156	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	74	1	2333	2	N	-0-		1	
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	88	1	2542	2	N	-0-		1	
03	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	65	1	1898	2	N	1		2	
						1	9							
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	2	N	-0-		2	
05	2139 N	1250	-0-	-889	-0-	43	1	1206	2	N	1		3	
						1	9							
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	65	1	1879	2	N	1	2 1	2	
						1	9							
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514														
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	N	-0-		15	
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-		15	
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	759	2	N	1		16	
						1	9							
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	-0-		16	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	769	2	N	1		17	
						1	9							
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	23	1	677	2	N	-0-	1 1	16	
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970														
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	N	-0-		27	
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	6	1	168	2	N	-0-		27	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-		27	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	N	-0-		27	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-		27	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-		27	
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814														
01	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	77	1	2406	2	N	-0-		1	
02	2352 X	1798	-0-	-554	-0-	60	1	1738	2	N	-0-		1	
03	2604 X	1998	-0-	-606	-0-	66	1	1930	2	N	2		3	
						2	9							
04	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	78	1	2135	2	N	-0-		3	
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	2	N	1		4	
						1	9							
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2555	2	N	1	2 1	3	
						1	9							
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136			
HAYNES, L.													WELL #: 96			
													RRCID -> 197664			
													COMPL. DATE 10/31/2003			
													TOTAL DEPTH 10550			
													PERF. 10130 - 10206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 97			
													RRCID -> 197704			
													COMPL. DATE 11/09/2003			
													TOTAL DEPTH 10500			
													PERF. 9710 - 10073			
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	17	1	501	2	N	1					1
						1	9									
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	17	1	469	2	N	-0-					1
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	17	1	485	2	N	-0-					1
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	1		1	1		1
						1	9									
HAYNES, L.													WELL #: 93			
													RRCID -> 198142			
													COMPL. DATE 12/27/2006			
													TOTAL DEPTH 10500			
													PERF. 5914 - 10039			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.													WELL #: 94			
													RRCID -> 198145			
													COMPL. DATE 11/13/2003			
													TOTAL DEPTH 10600			
													PERF. 10064 - 10144			
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	80	1	2510	2	N	-0-					15
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	76	1	2199	2	N	-0-					15
03	2573 N	1968	-0-	-605	-0-	65	1	1901	2	N	2					17
						2	9									
04	2490 N	2167	-0-	-323	-0-	77	1	2090	2	N	-0-					17
05	2511 N	1858	-0-	-653	-0-	64	1	1794	2	N	-0-					17
06	1890 N	1436	-0-	-454	-0-	48	1	1387	2	N	1		2	1		16
						1	9									
HAYNES, L.													WELL #: 99			
													RRCID -> 198384			
													COMPL. DATE 11/22/2003			
													TOTAL DEPTH 10150			
													PERF. 9380 - 9695			
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-					-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	N	1					1
						1	9									
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	12	1	330	2	N	-0-					1
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	9	1	243	2	N	-0-					1
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	8	1	230	2	N	-0-		1	1		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	34	1	1054	2	N	-0-		-0-	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-		-0-	
03	1054 N	828	-0-	-226	-0-	27	1	800	2	N	1		1	
						1	9							
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	2	N	-0-		1	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	2	N	1		2	
						1	9							
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-	1 1	1	
HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430														
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	75	1	2355	2	N	-0-		29	
02	2408 X	2320	-0-	-88	-0-	77	1	2243	2	N	-0-		29	
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	90	1	2656	2	N	3		32	
						3	9							
04	2580 X	2131	-0-	-449	-0-	75	1	2056	2	N	-0-		32	
05	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	84	1	2352	2	N	-0-		32	
06	2670 X	1667	-0-	-1003	-0-	55	1	1610	2	N	2	3 1	31	
						2	9							
HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638														
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	2	N	-0-		-0-	
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	10	1	297	2	N	-0-		-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	N	1		1	
						1	9							
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	N	-0-		1	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	-0-		1	
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	2	N	-0-		1	
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458														
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	844	2	N	-0-		-0-	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-		-0-	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	1		1	
						1	9							
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	N	-0-		1	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	1		2	
						1	9							
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	N	-0-	1 1	1	
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 54976 950													
HAYNES, L.												//CONT.// 561136													
												WELL #: 102													
												RRCID -> 199547													
												COMPL. DATE 12/27/2003													
												TOTAL DEPTH 10500													
												PERF. 10090 - 10162													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
01		961 N	804	-0-	-157	-0-	25	1	779	2	N	-0-			-0-										
02		868 N	679	-0-	-189	-0-	23	1	656	2	N	-0-			-0-										
03		899 N	652	-0-	-247	-0-	21	1	630	2	N	1			1										
							1	9																	
04		780 N	645	-0-	-135	-0-	23	1	622	2	N	-0-			1										
05		744 N	421	-0-	-323	-0-	15	1	406	2	N	-0-			1										
06		630 N	273	-0-	-357	-0-	9	1	264	2	N	-0-			1										
HAYNES, L.												WELL #: 105				RRCID -> 199925				COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8235 - 8255	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
HAYNES, L.												WELL #: 106				RRCID -> 199930				COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9352 - 9376	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
HAYNES, L.												WELL #: 107				RRCID -> 199934				COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9055 - 9075	
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			16										
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			16										
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-			16										
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-			16										
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			16										
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-			16										
VERGARA												WELL #: 1				RRCID -> 199946				COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7924 - 8722	
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-										
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-										
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-										
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-										
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-										
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-										
HAYNES, L.												WELL #: 110				RRCID -> 200473				COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9206 - 9220	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
HAYNES, L.				WELL #:	108	RRCID ->	200530	COMPL.	DATE	03/16/2004	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9685	-	10118	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-							N	-0-				1	
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-							N	-0-				1	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-				1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				1	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		50	1	1383	2		N	-0-				1	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		32	1	938	2		N	-0-				1	
HAYNES, L.				WELL #:	112	RRCID ->	200887	COMPL.	DATE	05/09/2004	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9498	-	9636	
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		37	1	1169	2		N	-0-				-0-	
02	1288 N	1125	-0-	-163	-0-		37	1	1088	2		N	-0-				-0-	
03	1364 N	1062	-0-	-302	-0-		35	1	1025	2		N	2				2	
							2	9										
04	1170 N	751	-0-	-419	-0-		27	1	724	2		N	-0-				2	
05	1240 N	1030	-0-	-210	-0-		36	1	994	2		N	-0-				2	
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		39	1	1133	2		N	-0-		1	1	1	
HAYNES, L.				WELL #:	118	RRCID ->	200995	COMPL.	DATE	05/05/2004	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9053	-	9620	
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-		36	1	1129	2		N	-0-				1	
02	1064 N	1013	-0-	-51	-0-		34	1	979	2		N	-0-				1	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		40	1	1162	2		N	1				2	
							1	9										
04	1140 N	1047	-0-	-93	-0-		37	1	1010	2		N	-0-				2	
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		46	1	1270	2		N	-0-				2	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		42	1	1219	2		N	1		1	1	2	
							1	9										
HAYNES, L.				WELL #:	113	RRCID ->	201029	COMPL.	DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9363	-	9830	
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		79	1	2492	2		N	-0-				1	
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-		81	1	2363	2		N	-0-				1	
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		85	1	2502	2		N	2				3	
							2	9										
04	2250 X	2128	-0-	-122	-0-		75	1	2053	2		N	-0-				3	
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-		86	1	2415	2		N	-0-				3	
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		79	1	2287	2		N	1		2	1	2	
							1	9										
VERGARA				WELL #:	2	RRCID ->	201327	COMPL.	DATE	04/17/2004	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	8585	-	8820	
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		48	1	1500	2		N	-0-				-0-	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		42	1	1217	2		N	-0-				-0-	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		49	1	1442	2		N	2				2	
							2	9										
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		38	1	1042	2		N	-0-				2	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		44	1	1242	2		N	1				3	
							1	9										
06	960 N	772	-0-	-188	-0-		26	1	746	2		N	-0-		2	1	1	
BENAVIDES TRUST				WELL #:	10	RRCID ->	201375	COMPL.	DATE	02/07/2004	TOTAL	DEPTH	8776	PERF.	8162	-	8260	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-		6	1	197	2		N	-0-				-0-	
02	196 N	162	-0-	-34	-0-		5	1	157	2		N	-0-				-0-	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-		8	1	233	2		N	-0-				-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		8	1	214	2		N	-0-				-0-	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-		8	1	226	2		N	-0-				-0-	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-		8	1	223	2		N	-0-				-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136											
HAYNES, L.				WELL #:		109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9330 - 9363			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HAYNES, L.				WELL #:		120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7642 - 8250			
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	32	1	1005	2	N	-0-				1	
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	N	-0-				1	
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	1				2	
							1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	36	1	987	2	N	-0-				2	
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	38	1	1056	2	N	-0-				2	
06	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	35	1	1023	2	N	-0-	1	1		1	
CASSIN, E. W. ET AL				WELL #:		2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 7582 - 8310			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HAYNES, L.				WELL #:		114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9358 - 10315			
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	55	1	1718	2	N	-0-				1	
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	39	1	1139	2	N	-0-				1	
03	2170	N	804	-0-	-1366	-0-	26	1	777	2	N	1				2	
							1	9									
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	60	1	1643	2	N	-0-				2	
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1292	2	N	-0-				2	
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	76	1	2216	2	N	2	1	1		3	
							2	9									
HAYNES, L.				WELL #:		123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9863 - 9944			
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	50	1	1568	2	N	-0-				-0-	
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	2	N	-0-				-0-	
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	2	N	2				2	
							2	9									
04	1260	N	436	-0-	-824	-0-	15	1	421	2	N	-0-				2	
05	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	36	1	1000	2	N	-0-				2	
06	1260	N	569	-0-	-691	-0-	19	1	550	2	N	-0-	1	1		1	
VERGARA				WELL #:		3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8423 - 8566			
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	N	-0-				34	
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	N	-0-				34	
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	11	1	324	2	N	-0-				34	
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	13	1	345	2	N	-0-				34	
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	1				35	
							1	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	N	-0-	1	1		34	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA																								
MERIT ENERGY COMPANY																																					
HAYNES, L.																																					
WELL #: 124																																					
RRCID -> 204238																																					
COMPL. DATE 08/09/2004																																					
TOTAL DEPTH 10540																																					
PERF. 9211 - 9453																																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM																				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																				
01	2139 X	1252	-0-	-887	-0-	39	1	1213	2	N	-0-						1																				
02	1932 X	1222	-0-	-710	-0-	41	1	1181	2	N	-0-						1																				
03	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	65	1	1900	2	N	2						3																				
						2	9																														
04	2070 X	2014	-0-	-56	-0-	71	1	1943	2	N	-0-						3																				
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	75	1	2102	2	N	1						4																				
						1	9																														
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	72	1	2096	2	N	1			2	1		3																				
						1	9																														
HAYNES, L.													WELL #: 119					RRCID -> 204239					COMPL. DATE 03/01/2018					TOTAL DEPTH 8025					PERF. 5233 - 5470				
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	71	1	2224	2	N	-0-						1																				
02	2380 N	2101	-0-	-279	-0-	70	1	2031	2	N	-0-						1																				
03	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	82	1	2400	2	N	2						3																				
						2	9																														
04	2220 N	1684	-0-	-536	-0-	60	1	1624	2	N	-0-						3																				
05	2325 N	1075	-0-	-1250	-0-	37	1	1038	2	N	-0-						3																				
06	2400 N	2323	-0-	-77	-0-	77	1	2244	2	N	2			2	1		3																				
						2	9																														
HAYNES, L.													WELL #: 117					RRCID -> 204951					COMPL. DATE 09/07/2004					TOTAL DEPTH 10700					PERF. 9470 - 9481				
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-						14																				
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	N	-0-						14																				
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-						14																				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-						14																				
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-						14																				
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	3	1	97	2	N	-0-						14																				
HAYNES, L.													WELL #: 129					RRCID -> 204955					COMPL. DATE 10/12/2004					TOTAL DEPTH 10550					PERF. 9309 - 10218				
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	89	1	2805	2	N	-0-						1																				
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-						1																				
03	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	80	1	2364	2	N	1						2																				
						1	9																														
04	2700 N	2355	-0-	-345	-0-	83	1	2272	2	N	-0-						2																				
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	92	1	2560	2	N	1						3																				
						1	9																														
06	2370 N	1950	-0-	-420	-0-	65	1	1884	2	N	1			2	1		2																				
						1	9																														
HAYNES, L.													WELL #: 126					RRCID -> 204957					COMPL. DATE 10/26/2004					TOTAL DEPTH 10670					PERF. 10226 - 10460				
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	2	N	-0-						-0-																				
02	1120 N	458	-0-	-662	-0-	15	1	443	2	N	-0-						-0-																				
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	20	1	595	2	N	1						1																				
						1	9																														
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-						1																				
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-						1																				
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	16	1	458	2	N	1			1	1		1																				
						1	9																														
HAYNES, L.													WELL #: 129					RRCID -> 205306					COMPL. DATE 10/07/2004					TOTAL DEPTH 10550					PERF. 9309 - 9400				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9152 - 9633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7 1	217 2	N	-0-
02	308 N	148	-0-	-160	-0-	5 1	143 2	N	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	201 2	N	-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	6 1	152 2	N	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	3 1	95 2	N	-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	6 1	164 2	N	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448	
								PERF. 10018 - 10166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560	
								PERF. 9105 - 9125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177	
								PERF. 9227 - 9241	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10672	
								PERF. 9360 - 10325	
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	15 1	486 2	N	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19 1	562 2	N	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21 1	602 2	N	1
						1 9			
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	570 2	N	1
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	20 1	561 2	N	1
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	18 1	524 2	N	1
						1 9			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY																									
HAYNES, L.																									
WELL #: 138													RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	9464	-	9574		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	52	1	1644	2	N	-0-			-0-											
02	672 N	473	-0-	-199	-0-	16	1	457	2	N	-0-			-0-											
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	58	1	1698	2	N	2			2											
						2	9																		
04	1320 N	633	-0-	-687	-0-	22	1	611	2	N	-0-			2											
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	-0-			2											
06	1320 N	846	-0-	-474	-0-	28	1	816	2	N	2	2 1		2											
						2	9																		
HAYNES, L.													WELL #:	135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	7430	-	8332
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	2	N	-0-			-0-											
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	2	N	-0-			-0-											
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	N	1			1											
						1	9																		
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-			1											
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-			1											
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	N	-0-			1											
HAYNES, L.													WELL #:	127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9522	-	9568
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-			-0-											
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-											
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-											
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-											
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-											
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-			-0-											
HAYNES, L.													WELL #:	122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.	10097	-	10182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
HAYNES, L.													WELL #:	128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9040	-	9412
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-			-0-											
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-			-0-											
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	13	1	382	2	N	1			1											
						1	9																		
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-			1											
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-			1											
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	13	1	369	2	N	-0-			1											
HAYNES, L.													WELL #:	136	RRCID ->	208256	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	9042	-	9850
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	49	1	1533	2	N	-0-			26											
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	47	1	1377	2	N	-0-			26											
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	47	1	1390	2	N	1			27											
						1	9																		
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	61	1	1675	2	N	-0-			27											
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	1			28											
						1	9																		
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	82	1	2381	2	N	1	1 1		28											
						1	9																		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, L.															
WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-				-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	N	-0-				-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-				-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-				-0-
HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782															
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	37	1	1166	2	N	-0-				-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	2	N	-0-				-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	2				2
						2	9								
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1634	2	N	-0-				2
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	2	N	1				3
						1	9								
06	1170 N	922	-0-	-248	-0-	31	1	891	2	N	-0-	2	1		1
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625															
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1102	2	N	-0-				49
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	N	1				50
						1	9								
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	N	2				52
						2	9								
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	N	-0-				52
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	N	-0-				52
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	N	-0-	1	1		51
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178															
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	47	1	1490	2	N	-0-				1
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	51	1	1483	2	N	-0-				1
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1659	2	N	2				3
						2	9								
04	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	52	1	1419	2	N	-0-				3
05	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	54	1	1520	2	N	-0-				3
06	1650 N	1482	-0-	-168	-0-	49	1	1432	2	N	1	2	1		2
						1	9								
HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154															
01	1085 N	836	-0-	-249	-0-	26	1	810	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	918	-0-	-174	-0-	31	1	887	2	N	-0-				-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	1				1
						1	9								
04	810 N	601	-0-	-209	-0-	21	1	580	2	N	-0-				1
05	1023 N	764	-0-	-259	-0-	26	1	738	2	N	-0-				1
06	1170 N	85	-0-	-1085	-0-	3	1	81	2	N	1	1	1		1
						1	9								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1260	2	N	-0-			1
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-			1
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	N	1			2
						1	9							
04	1080 N	756	-0-	-324	-0-	27	1	729	2	N	-0-			2
05	1116 N	735	-0-	-381	-0-	25	1	710	2	N	-0-			2
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	30	1	857	2	N	-0-	1	1	1
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680														
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	N	-0-			1
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1965	2	N	-0-			1
03	2201 N	1017	-0-	-1184	-0-	33	1	982	2	N	2			3
						2	9							
04	1590 N	1015	-0-	-575	-0-	36	1	979	2	N	-0-			3
05	2263 N	931	-0-	-1332	-0-	32	1	899	2	N	-0-			3
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1842	2	N	1	2	1	2
						1	9							
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817														
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	-0-			179
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-			179
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	2	N	2			181
						2	9							
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1163	2	N	-0-			181
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	N	-0-			181
06	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	36	1	1057	2	N	1	2	1	180
						1	9							
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA													
MERIT ENERGY COMPANY																											
HAYNES, L.																											
WELL #: 146														RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	306 N	306	-0-		-0-	-0-	-0-			9	1	297	2	N	-0-					-0-							
02	319 N	319	-0-		-0-	-0-	-0-			10	1	278	2	N	28					28							
										31	9																
03	557 N	557	-0-		-0-	-0-	-0-			18	1	538	2	N	1					29							
										1	9																
04	538 N	538	-0-		-0-	-0-	-0-			19	1	519	2	N	-0-					29							
05	611 N	611	-0-		-0-	-0-	-0-			21	1	590	2	N	-0-					29							
06	442 N	442	-0-		-0-	-0-	-0-			15	1	426	2	N	1		1	1		29							
										1	9																
HAYNES, L.														WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572													
01	248 N	244	-0-		-4	-0-	-0-			8	1	236	2	N	-0-					-0-							
02	235 N	235	-0-		-0-	-0-	-0-			8	1	227	2	N	-0-					-0-							
03	270 N	270	-0-		-0-	-0-	-0-			9	1	261	2	N	-0-					-0-							
04	258 N	258	-0-		-0-	-0-	-0-			9	1	249	2	N	-0-					-0-							
05	248 N	246	-0-		-2	-0-	-0-			8	1	237	2	N	1					1							
										1	9																
06	240 N	210	-0-		-30	-0-	-0-			7	1	203	2	N	-0-		1	1		-0-							
HAYNES, L.														WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395													
01	465 N	424	-0-		-41	-0-	-0-			13	1	411	2	N	-0-					1							
02	644 N	348	-0-		-296	-0-	-0-			12	1	336	2	N	-0-					1							
03	434 N	384	-0-		-50	-0-	-0-			13	1	371	2	N	-0-					1							
04	420 N	420	-0-		-0-	-0-	-0-			15	1	405	2	N	-0-					1							
05	444 N	444	-0-		-0-	-0-	-0-			15	1	429	2	N	-0-					1							
06	360 N	353	-0-		-7	-0-	-0-			12	1	341	2	N	-0-					1							
HAYNES, L.														WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010													
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
HAYNES, L.														WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586													
01	273 N	273	-0-		-0-	-0-	-0-			8	1	265	2	N	-0-					-0-							
02	308 N	281	-0-		-27	-0-	-0-			9	1	272	2	N	-0-					-0-							
03	348 N	348	-0-		-0-	-0-	-0-			11	1	337	2	N	-0-					-0-							
04	340 N	340	-0-		-0-	-0-	-0-			12	1	328	2	N	-0-					-0-							
05	352 N	352	-0-		-0-	-0-	-0-			12	1	339	2	N	1					1							
										1	9																
06	336 N	336	-0-		-0-	-0-	-0-			11	1	325	2	N	-0-		1	1		-0-							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	N	-0-			2
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-			2
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	1			3
						1	9							
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	N	-0-			3
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-			3
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	2	N	-0-	1 1		2
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682														
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-			11
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-			11
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	6	1	168	2	N	1			12
						1	9							
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-			12
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-			12
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-			12
HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260														
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-			12
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-			12
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-			12
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	12	1	317	2	N	-0-			12
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-			12
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	N	-0-			12
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720														
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	89	1	2792	2	N	-0-			1
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-			1
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	90	1	2656	2	N	3			4
						3	9							
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	2	N	-0-			4
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	83	1	2310	2	N	1			5
						1	9							
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	1	3 1		3
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8128	
								PERF. 7512 - 7920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8066 - 8078	
01	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	93	1	2910	2
02	2856 X	2548	-0-	-308	-0-	85	1	2463	2
03	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	102	1	2990	2
						7	9		
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	106	1	2881	2
05	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	104	1	2895	2
06	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	98	1	2847	2
						2	9		
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 8199 - 8472	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 9246 - 9348	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1195	2
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	2
						2	9		
04	1020 N	463	-0-	-557	-0-	16	1	447	2
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	2
						1	9		
HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754	
								PERF. 8880 - 8930	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	2
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF. 8646 - 8660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704	
								PERF. 8878 - 8890	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	4	1	120 2	39
02		140 N	40	-0-	-100	1	1	39 2	39
03		155 N	44	-0-	-111	1	1	42 2	40
						1	9		
04		120 N	-0-	-0-	-120				40
05		108 N	108	-0-	-0-	4	1	104 2	40
06		183 N	183	-0-	-0-	6	1	177 2	40
HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 10267 - 10348	
01		1178 N	424	-0-	-754	13	1	411 2	-0-
02		1064 N	505	-0-	-559	17	1	488 2	-0-
03		837 N	41	-0-	-796	1	1	40 2	-0-
04		420 N	254	-0-	-166	9	1	245 2	-0-
05		558 N	249	-0-	-309	9	1	239 2	1
						1	9		
06		142 N	142	-0-	-0-	5	1	137 2	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526	
								PERF. 8150 - 8160	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991	
								PERF. 9094 - 9511	
01		836 N	836	-0-	-0-	26	1	810 2	96
02		732 N	732	-0-	-0-	24	1	708 2	96
03		1091 N	1091	-0-	-0-	36	1	1054 2	97
						1	9		
04		829 N	829	-0-	-0-	29	1	800 2	97
05		839 N	839	-0-	-0-	29	1	810 2	97
06		815 N	815	-0-	-0-	27	1	787 2	97
						1	9		
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710	
								PERF. 7942 - 8499	
01		1091 N	1091	-0-	-0-	34	1	1057 2	14
02		910 N	910	-0-	-0-	30	1	880 2	14
03		1035 N	1035	-0-	-0-	34	1	999 2	16
						2	9		
04		784 N	784	-0-	-0-	28	1	756 2	16
05		1294 N	1294	-0-	-0-	45	1	1249 2	16
06		1339 N	1339	-0-	-0-	45	1	1294 2	15

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1858

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) MERIT ENERGY COMPANY HAYNES, L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54976 950 561136 147	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL	DEPTH	8710	PERF.	7942	-	7962			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HAYNES, L.					WELL #:	149		RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	10432	-	10488	
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1699	2	N	-0-						90
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	N	-0-						90
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1862	2	N	3						93
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9										
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	-0-	67	1	1821	2	N	-0-						93
06	1590	N	1248	-0-	-342	-0-	-0-	50	1	1401	2	N	-0-						93
								42	1	1206	2	N	-0-		2	1			91
HAYNES, L.					WELL #:	162		RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	8833	-	8846	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
HAYNES, L.					WELL #:	161		RRCID ->	229854	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
HAYNES, L.					WELL #:	163		RRCID ->	230235	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10099	-	10225	
01	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-						1
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3135	2	N	-0-						1
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2934	2	N	3						4
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9										
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3184	2	N	-0-						4
								138	1	3861	2	N	1						5
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9										
								111	1	3235	2	N	1		3	1			3
								1	9										
HAYNES, L.					WELL #:	77		RRCID ->	230873	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9787	-	9864	
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	-0-	10	1	300	2	N	-0-						-0-
02	448	N	167	-0-	-281	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-						-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-						-0-
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-						-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-						-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	41	1	1286	2	N	-0-			1
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1601	2	N	-0-			1
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	85	1	2501	2	N	-0-			3
						2	9							
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	84	1	2281	2	N	-0-			3
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	N	-0-			3
06	2400 N	1915	-0-	-485	-0-	64	1	1849	2	N	-0-	2	1	3
						2	9							
HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044														
01	1302 N	536	-0-	-766	-0-	17	1	519	2	N	-0-			19
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	N	-0-			19
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	40	1	1179	2	N	-0-			20
						1	9							
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	2	N	-0-			20
05	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	41	1	1158	2	N	-0-			21
						1	9							
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-	1	1	20
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044														
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	37	1	1164	2	N	-0-			13
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	2	N	-0-			13
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	2	N	-0-			14
						1	9							
04	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	38	1	1034	2	N	-0-			14
05	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	35	1	989	2	N	-0-			15
						1	9							
06	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	34	1	996	2	N	-0-	1	1	15
						1	9							
HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940														
01	2232 N	2035	-0-	-197	-0-	63	1	1972	2	N	-0-			1
02	1848 N	1813	-0-	-35	-0-	60	1	1753	2	N	-0-			1
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	2	N	-0-			3
						2	9							
04	1980 N	1862	-0-	-118	-0-	66	1	1796	2	N	-0-			3
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	93	1	2598	2	N	-0-			3
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	79	1	2292	2	N	-0-	2	1	3
						2	9							
HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570														
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	N	-0-			13
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-			13
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	12	1	361	2	N	-0-			13
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-			13
05	496 N	290	-0-	-206	-0-	10	1	280	2	N	-0-			13
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	8	1	226	2	N	-0-			13
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670														
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			21
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	N	-0-			21
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			21
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			21
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			21

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	81 1	2553 2	N	-0-				10	
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	62 1	1806 2	N	-0-				10	
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	64 1	1893 2	N	2				12	
						2 9								
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	54 1	1471 2	N	-0-				12	
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49 1	1378 2	N	1				13	
						1 9								
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	60 1	1740 2	N	1	2	1		12	
						1 9								
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216														
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	61 1	1928 2	N	-0-				10	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	58 1	1681 2	N	-0-				10	
03	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	56 1	1647 2	N	2				12	
						2 9								
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	71 1	1935 2	N	-0-				12	
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	76 1	2117 2	N	-0-				12	
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	69 1	1992 2	N	2	2	1		12	
						2 9								
HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573														
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	34 1	1083 2	N	-0-				19	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	37 1	1086 2	N	-0-				19	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	41 1	1206 2	N	1				20	
						1 9								
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	42 1	1145 2	N	-0-				20	
05	1085 N	864	-0-	-221	-0-	30 1	833 2	N	1				21	
						1 9								
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-	30 1	866 2	N	-0-	1	1		20	
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544														
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	80 1	2497 2	N	-0-				73	
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	61 1	1782 2	N	-0-				73	
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	67 1	1954 2	N	3				76	
						3 9								
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64 1	1732 2	N	-0-				76	
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	82 1	2292 2	N	-0-				76	
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	81 1	2361 2	N	1	2	1		75	
						1 9								
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286														
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2	N	-0-				-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	N	-0-				-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	22 1	640 2	N	1				1	
						1 9								
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14 1	390 2	N	-0-				1	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20 1	563 2	N	-0-				1	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	26 1	763 2	N	1	1	1		1	
						1 9								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	-0-	31	1	988	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	785	-0-	-503	-0-	-0-	26	1	759	2	N	-0-		-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	928	2	N	2		2
							2	9						
04	990 N	882	-0-	-108	-0-	-0-	31	1	851	2	N	-0-		2
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-		2
06	930 N	662	-0-	-268	-0-	-0-	22	1	640	2	N	-0-	1 1	1
HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420														
01	992 N	947	-0-	-45	-0-	-0-	29	1	918	2	N	-0-		-0-
02	896 N	704	-0-	-192	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	1		1
							1	9						
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-		1
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	1		2
							1	9						
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-	1 1	1
HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831														
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	2	N	-0-		-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	2	N	-0-		-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	2	N	2		2
							2	9						
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	-0-	36	1	971	2	N	-0-		2
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-		2
06	1110 N	876	-0-	-234	-0-	-0-	29	1	846	2	N	1	1 1	2
							1	9						
HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848														
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	N	-0-		1
02	1596 N	1474	-0-	-122	-0-	-0-	49	1	1425	2	N	-0-		1
03	1581 N	902	-0-	-679	-0-	-0-	30	1	871	2	N	1		2
							1	9						
04	1560 N	801	-0-	-759	-0-	-0-	28	1	773	2	N	-0-		2
05	1643 N	1016	-0-	-627	-0-	-0-	35	1	981	2	N	-0-		2
06	870 N	593	-0-	-277	-0-	-0-	20	1	572	2	N	1	1 1	2
							1	9						
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	2	N	-0-			14
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	2	N	-0-			14
03	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	40	1	1165	2	N	2			16
						2	9							
04	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	43	1	1173	2	N	-0-			16
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-			16
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	1	1 1		16
						1	9							
HAYNES, L.														
WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469														
01	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	48	1	1497	2	N	-0-			85
02	1428 N	1358	-0-	-70	-0-	45	1	1313	2	N	-0-			85
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	50	1	1480	2	N	2			87
						2	9							
04	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	50	1	1375	2	N	-0-			87
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	53	1	1478	2	N	-0-			87
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	2	N	1	2 1		86
						1	9							
HAYNES, L.														
WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390														
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	53	1	1662	2	N	-0-			1
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	2	N	-0-			1
03	1612 N	1175	-0-	-437	-0-	39	1	1135	2	N	1			2
						1	9							
04	1560 N	786	-0-	-774	-0-	28	1	758	2	N	-0-			2
05	1364 N	700	-0-	-664	-0-	24	1	676	2	N	-0-			2
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	1	1 1		2
						1	9							
HAYNES, L.														
WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708														
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-			-0-
02	840 N	480	-0-	-360	-0-	16	1	464	2	N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	741	2	N	1			1
						1	9							
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	N	-0-			1
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	N	-0-			1
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	1	1 1		1
						1	9							
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741														
01	403 N	40	-0-	-363	-0-	1	1	39	2	N	-0-			1
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	3	1	75	2	N	-0-			1
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-			1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-			1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-			1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	N	-0-			1
HAYNES, L.														
WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY																									
NEEL, BESS																									
//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED													CAPACITY												
//CONT.// 561136																									
WELL #: 4													RRCID -> 249427												
													COMPL. DATE 04/17/2009												
													TOTAL DEPTH 12963												
													PERF. 8022 - 11170												
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2052	2	N	-0-					25						
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1825	2	N	-0-					25						
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2531	2	N	1					26						
									1	9															
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2165	2	N	-0-					26						
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2312	2	N	1					27						
									1	9															
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2033	2	N	1	2	1			26						
									1	9															
HAYNES, L.													WELL #: 181												
													RRCID -> 249917												
													COMPL. DATE 10/11/2007												
													TOTAL DEPTH 10439												
													PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-						
HAYNES, L.													WELL #: 201												
													RRCID -> 249996												
													COMPL. DATE 04/09/2009												
													TOTAL DEPTH 9800												
													PERF. 8998 - 9590												
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	-0-					44						
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	-0-					44						
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	N	1					45						
									1	9															
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	893	2	N	-0-					45						
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					45						
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	2	N	1	1	1			45						
									1	9															
HAYNES, L.													WELL #: 157												
													RRCID -> 251665												
													COMPL. DATE 10/07/2006												
													TOTAL DEPTH 10401												
													PERF.10038 - 10047												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HAYNES, L.													WELL #: 164												
													RRCID -> 251702												
													COMPL. DATE 11/29/2006												
													TOTAL DEPTH 10447												
													PERF.10041 - 10061												
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2937	2	N	5					136						
									6	9															
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2577	2	N	-0-					136						
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2918	2	N	3					139						
									3	9															
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2680	2	N	-0-					139						
05	2821	X	2280	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	2	N	-0-					139						
06	2730	N	2497	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	83	1	2412	2	N	2	3	1			138						
									2	9															

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	12	1	317	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	1			1
						1	9							
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874														
01	1023 N	807	-0-	-216	-0-	25	1	782	2	N	-0-			-0-
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	28	1	824	2	N	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	968	2	N	1			1
						1	9							
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	23	1	621	2	N	-0-			1
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	1			2
						1	9							
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-	1 1		1
HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410														
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2316	2	N	-0-			4
02	2800 N	3242	-0-	442	442	108	1	3134	2	N	-0-			4
03	3100 N	3252	-0-	152	594	107	1	3142	2	N	3			7
						3	9							
04	2516 N	1922	-0-	-594	-0-	68	1	1854	2	N	-0-			7
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	N	1			8
						1	9							
06	2310 X	1596	-0-	-714	-0-	53	1	1542	2	N	1	3 1		6
						1	9							
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726														
01	527 N	422	-0-	-105	-0-	13	1	409	2	N	-0-			-0-
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	19	1	559	2	N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	737	2	N	1			1
						1	9							
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	2	N	-0-			1
05	651 N	467	-0-	-184	-0-	16	1	451	2	N	-0-			1
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	22	1	646	2	N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286														
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	7	1	193	2	N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	2	N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	7	1	191	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CAPACITY					CNTY: ZAPATA																			
MERIT ENERGY COMPANY																																					
HAYNES, L.																																					
WELL #: 176													RRCID -> 252507					COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9339 - 10328													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																					
01	806 N	286	-0-	-520	-0-	9	1	273	2	N		4					10																				
						4	9																														
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N		-0-					10																				
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N		1					11																				
						1	9																														
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	41	1	1114	2	N		-0-					11																				
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	42	1	1168	2	N		-0-					11																				
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	34	1	978	2	N		1		1	1		11																				
						1	9																														

HAYNES, L.													WELL #: 116					RRCID -> 254446					COMPL. DATE 06/27/2008					TOTAL DEPTH 11400					PERF. 7450 - 10582				
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	2042	2	N		-0-					1																				
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1797	2	N		-0-					1																				
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2023	2	N		2					3																				
						2	9																														
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	2	N		-0-					3																				
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	N		1					4																				
						1	9																														
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	2	N		1		2	1		3																				
						1	9																														

HAYNES, L.													WELL #: 202					RRCID -> 255428					COMPL. DATE 04/17/2010					TOTAL DEPTH 9258					PERF. 8053 - 8575				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				

HAYNES, L.													WELL #: 203					RRCID -> 255614					COMPL. DATE 04/10/2010					TOTAL DEPTH 9842					PERF. 8185 - 9069				
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	2	N		-0-					14																				
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	53	1	1536	2	N		-0-					14																				
03	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	60	1	1751	2	N		2					16																				
						2	9																														
04	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	54	1	1485	2	N		-0-					16																				
05	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	58	1	1624	2	N		1					17																				
						1	9																														
06	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	52	1	1501	2	N		1		2	1		16																				
						1	9																														

HAYNES, L.													WELL #: 205					RRCID -> 284903					COMPL. DATE 04/09/2019					TOTAL DEPTH 8700					PERF. 6599 - 6750				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
				//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA
				//CONT.//	561136									
				WELL #:	204	RRCID -> 285435				COMPL. DATE 05/19/2018				8700 PERF. 7692 - 8420
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	48 1	1510 2	N	-0-				61
02	1792	N	1340	-0-	-452	-0-	45 1	1295 2	N	-0-				61
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	48 1	1421 2	N	1				62
							1 9							
04	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	45 1	1231 2	N	-0-				62
05	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	43 1	1207 2	N	1				63
							1 9							
06	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	37 1	1074 2	N	1	2	1		62
							1 9							
LOS MOGOTES, N (LOBO)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
BENAVIDES, BELIA R. "C"														
					54978 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA
					102824									
				WELL #:	1A	RRCID -> 074836				COMPL. DATE 01/02/2001				11428 PERF. 10238 - 10568
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	32 1	183 2	N	-0-				-0-
02	392	N	53	-0-	-339	-0-	7 1	46 2	N	-0-				-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	128 1	1051 2	N	-0-				-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95 1	708 2	N	-0-				-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	N	-0-				-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	379 2	N	-0-				-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)														
GGP EXPLORATION, LTD.														
VERGARA														
					54978 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA
					302567									
				WELL #:	6	RRCID -> 098653				COMPL. DATE 02/24/1982				6900 PERF. 5592 - 5600
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)														
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC														
VERGARA														
					54978 677	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA
					238745									
				WELL #:	3	RRCID -> 073802				COMPL. DATE 08/27/1977				5512 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15
GGP EXPLORATION, LTD.														
VERGARA														
					302567									
				WELL #:	5	RRCID -> 097857				COMPL. DATE 01/02/1982				6300 PERF. 5161 - 5170
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//										54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
TREVINO, J.B. ESTATE -A-										WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
LAUREL, SERGIO										WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5202 - 5228	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)										54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
HAYNES, LEONARD										WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 5412 - 5948	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-	
HAYNES, L.										WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 7400 - 7530	
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1368	2	N	-0-				40	
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1164	2	N	-0-				40	
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-	1			41	
									1	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	2	N	-0-				41	
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	44	1	1218	2	N	-0-				41	
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	39	1	1137	2	N	-0-		1	1	40	
HAYNES, L.										WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5914 - 6136	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-	
HAYNES, L.										WELL #: 90		RRCID -> 236588		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5383 - 5796	
01	6913	X	6307	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	195	1	6112	2	N	-0-				5	
02	6244	X	5446	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	181	1	5265	2	N	-0-				5	
03	6541	X	5996	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	197	1	5791	2	N	-0-	7			12	
									8	9									
04	6330	X	5351	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	189	1	5162	2	N	-0-				12	
05	6541	X	5586	-0-	-955	-0-	-0-	-0-	193	1	5392	2	N	-0-	1			13	
									1	9									
06	6090	X	5214	-0-	-876	-0-	-0-	-0-	173	1	5037	2	N	-0-	4	7	1	10	
									4	9									

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) GGP EXPLORATION, LTD. VERGARA														
		54978 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		302567												
WELL #:		7		RRCID -> 101203		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5815 - 5820				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) MERIT ENERGY COMPANY GUTIERREZ, B. G.														
		54978 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		561136												
WELL #:		3		RRCID -> 177414		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8664 - 9524				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	62	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	37	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-			-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-	
06	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-	
LOS MOGOTES, N. (8150) GGP EXPLORATION, LTD. VERGARA														
		54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		302567												
WELL #:		9		RRCID -> 167155		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8157 - 8256				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59	
LOS RUBIOS (7720 YEGUA) CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W.E.														
		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		141023												
WELL #:		1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7712 - 7721				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT														
		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		022499												
WELL #:		1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300				
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75 7		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2024														
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"														
		076425												
WELL #:		1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	

LOS TORRITOS, N.				//CONT.//	55008 001	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085														
DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #:	9	RRCID -> 225626				COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-		1062	2	7	9	Y		6					233	
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-		948	2	42	9	Y		38					271	
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-		886	2	48	9	Y		44					315	
04	1020 N	825	-0-	-195	-0-		825	2			Y		-0-					315	
05	1085 N	862	-0-	-223	-0-		842	2	20	9	Y		18					333	
06	900 N	866	-0-	-34	-0-		866	2			Y		-0-					333	
LOS TORRITOS, N. (FRIO N)					55008 086	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.					453170														
RAWHIDE				WELL #:	1	RRCID -> 268804				COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064					
01	5270 #	4816	-0-	-454	-0-		620	1	4167	2	N		26					133	
							29	9											
02	4760 #	4309	-0-	-451	-0-		560	1	3721	2	N		25					158	
							28	9											
03	5270 #	4695	-0-	-575	-0-		620	1	4045	2	N		27					185	
							30	9											
04	4950 #	4336	-0-	-614	-0-		580	1	3726	2	N		27					212	
							30	9											
05	4991 #	4379	-0-	-612	-0-		620	1	3729	2	N		27					239	
							30	9											
06	4650 #	4225	-0-	-425	-0-		600	1	3599	2	N		24					263	
							26	9											
LOS TORRITOS, N. (MARKS)					55008 261	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085														
DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #:	8	RRCID -> 208234				COMPL. DATE 02/28/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
LOS TORRITOS, NORTH (7460)					55008 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
ANDERSON OIL LTD.					022499														
SLAVIK, H. C.				WELL #:		RRCID -> 195319				COMPL. DATE 05/16/2003				TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	50	7			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019																			
LOS TORRITOS, N.E. (6800)					55010 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HIDALGO					
MIDAS RESOURCES, INC.					564682														
DOFFING, MARY BELL ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 286616				COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799					
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		438	2	2	9	N		2					98	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-		622	2	3	9	N		3					101	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-		513	2	31	9	N		28					129	
04	420 N	272	-0-	-148	-0-		271	2	1	9	N		1					130	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		300	2	4	9	N		4					134	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-		296	2	3	9	N		3					137	

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318														
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487		PERF. 14596 - 15030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.		011447														
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 3432 - 3436						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.		011447														
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUBY, J. P.		WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3660 - 3735						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.		011447														
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5252 - 5258						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.		011447														
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					327
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					327

LUBY(6050)			55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
SHAFFER, K.L. NCT-1			WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6020 - 6026							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LUBY, J.P.			WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 5978 - 5982							
01	DLQ G-10	333	-0-	333	688	333	1				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	303	-0-	303	991	303	1				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	331	-0-	331	1322	331	1				Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1322						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1322						Y	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1322						Y	NO RPT					-0-	

LUBY (6060)			55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J. P.			WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 6012 - 6016							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LUBY, J.P			WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LUBY (6100)			55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J.P.			WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 6054 - 6062							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LUBY (6250)			55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.			011447															
LUBY, J. P.			WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424		PERF. N/A							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LUBY (7230)			55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.			011447														
LUBY, J.P.			WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7180 - 7903						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUBY, J. P.			WELL #: 56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506		PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUBY (7550)			55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.			011447														
LUBY, J. P.			WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7500 - 7507						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUBY, J. P.			WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 7522 - 7526						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUBY (7560)			55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.			011447														
LUBY, J.P.			WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUBY (8000)			55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
ALEGRE OPERATING, INC.			011447														
LUBY, J.P.			WELL #: 62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7990 - 7996						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.		011447															
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925															
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.		011447															
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809									
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1				N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1				N	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1				N	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
ALEGRE OPERATING, INC.		011447															
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637									
01	DLQ G-10	1917	-0-	1917	3958	1917	1				Y	-0-					8
02	DLQ G-10	1743	-0-	1743	5701	1743	1				Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1904	-0-	1904	5701	1904	1				Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1561	-0-	1561	7262	1561	1				Y	-0-					8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7262						Y	NO RPT					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7262						Y	NO RPT					8

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700)				//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
JC BEAR OPERATING LLC						102804									
FLAME				WELL #:		1	RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 9748 - 9798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-						N	-0-			80
02	9716 X	-0-	-0-	-9716	-0-						N	-0-			80
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-						N	-0-			80
04	9060 X	7378	-0-	-1682	-0-	7284	2	94	9		N	85			165
05	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	12764	2	194	9		N	176	192	1	149
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
LUBY (9950)						55389 941	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ALEGRE OPERATING, INC.						011447									
LUBY, J. P.				WELL #:		66	RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9973 - 9996		
01	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2838	1375	1				Y	-0-			15
02	DLQ G-10	1250	-0-	1250	4088	1250	1				Y	-0-			15
03	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4088	1366	1				Y	-0-			15
04	DLQ G-10	1120	-0-	1120	5208	1120	1				Y	-0-			15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5208						Y	NO RPT			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5208						Y	NO RPT			15
LUBY (10200)						55389 949	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
JC BEAR OPERATING LLC						102804									
FLAME				WELL #:		1	RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477		PERF.10280 - 10336		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC						911925									
MCCANN, G. H.				WELL #:		32 L	RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LUBY (10200 E.)						55389 951	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
JC BEAR OPERATING LLC						102804									
KNIGHT				WELL #:		1	RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10334 - 10375		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			35
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-						N	-0-			35
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2				N	-0-			35
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2				N	-0-			35
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2				N	-0-			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			35

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)			55392 249	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES											
ALEGRE OPERATING, INC.			011447																
SHAFFER, K. L., NCT-1			WELL #: 21	RRCID -> 032098	COMPL. DATE 10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SHAFFER, K.L., NCT-1			WELL #: 39 F	RRCID -> 143404	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	6072	-	6080								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LUNDELL (COLE)			55755 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL											
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #: 4	RRCID -> 081208	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF.	1597	-	1609								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LUNDELL (HOCKLEY -J-)			55755 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL											
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #: 51	RRCID -> 066247	COMPL. DATE 04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL											
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #: 8	RRCID -> 035895	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #: 2	RRCID -> 166741	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904	-	1909								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL										
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #: 10 U	RRCID -> 020622	COMPL. DATE 01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
WHITE, PAUL E. "B"			WELL #: 129	RRCID -> 119762	COMPL. DATE 12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2401	-	2418						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
P. E. WHITE 'B'			WELL #: 58	RRCID -> 277418	COMPL. DATE 05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 1588	-	1603						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUNDELL (QUEEN CITY #2)			55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL										
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
WHITE, P. E., -B-			WELL #: 90 F	RRCID -> 037632	COMPL. DATE 11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUNDELL (WILCOX)			55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LUNDELL STATE 140			WELL #: 1	RRCID -> 202842	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7499	-	7570						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
WHITE, P. E., -B-			WELL #: 90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054						
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142	RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054						
DCR-STATE 58		WELL #: 1	RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LUNDELL (960)		55755 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054						
KILLAM "257"		WELL #: 20	RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LUNDELL (1100)		55755 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1	RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4	RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)			55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
HALL, C. M. -B-			WELL #:	2	RRCID ->	106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 6866	- 6898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	877	-0-	877	877	877	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	877				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	877				Y	-0-		-0-
05	877 X	-0-	-0-	-877	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KINCAID, J. W. -B-			WELL #:	1	RRCID ->	111322	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8016	- 8104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:	11	RRCID ->	115681	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8214	- 8835
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HALL, C.M. -A-			WELL #:	8	RRCID ->	126954	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7892	- 8088
01	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2		Y	-0-		-0-
02	2352 N	2027	-0-	-325	-0-	2027	2		Y	-0-		-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		Y	-0-		-0-
04	2490 N	2071	-0-	-419	-0-	2071	2		Y	-0-		-0-
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-		-0-
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-		-0-
HALL, C.M. -C-			WELL #:	7	RRCID ->	133971	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 7900	- 7911
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-			WELL #:	10	RRCID ->	137322	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7020	- 7024
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-			WELL #:	5	RRCID ->	140167	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7974	- 8230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #:		14	RRCID ->	141915	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	9886 PERF. 7734 - 7770			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #:		2	RRCID ->	143359	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10103 PERF. 6672 - 6685			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVARES, A.		WELL #:		23	RRCID ->	150049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10810 PERF. 7725 - 7792			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #:		13	RRCID ->	166829	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9908 PERF. 7365 - 7607			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		15	RRCID ->	168328	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6452 - 6456			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVARES, A.		WELL #:		24	RRCID ->	174157	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	10810 PERF. 7790 - 7800			
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
02	924 N	831	-0-	-93	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	513	-0-	-541	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	61	-0-	-839	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	177650	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 7876 - 8822			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8588	-	8622			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	198	-0-	-639	-0-	198 2			Y	-0-					-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			Y	-0-					-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			Y	-0-					-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-					-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-					-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19	RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH	9578	PERF. 8856	-	9342			
01		3534 X	3291	-0-	-243	-0-	3285 2	6 9	Y	5		10 1				2
02		3192 X	2563	-0-	-629	-0-	2557 2	6 9	Y	5						7
03		3534 X	2778	-0-	-756	-0-	2772 2	6 9	Y	5						12
04		3390 X	2514	-0-	-876	-0-	2510 2	4 9	Y	4		13 1				3
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-						3
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-						3
HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8353	-	8736			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8590	-	9288			
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1630 2	69 9	Y	63						155
02		1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-						155
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-						155
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-						155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						155
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		20	RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH	9199	PERF. 7750	-	8610			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8178	-	9392			
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-						-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-						-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-						-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-						-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-						-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-						-0-
SPEER, GEO. H.		WELL #:		23	RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH	9214	PERF. 7010	-	7016			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7476	-	7505	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7490	-	8805	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		16	RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH	8888	PERF. 7895	-	8568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALL, C. M. -C-		WELL #:		9	RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6834	-	8844	
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		15	RRCID -> 266028		COMPL. DATE 05/07/2025		TOTAL DEPTH	9444	PERF. 6994	-	7973	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH	8877	PERF. 8012	-	8760	
01	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7359	2	25	9	Y	23	46	1	8
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6193	2	15	9	Y	14			22
03	7471 X	5678	-0-	-1793	-0-	5666	2	12	9	Y	11			33
04	7230 X	1893	-0-	-5337	-0-	1883	2	10	9	Y	9	34	1	8
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			8
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-			8
HALL, C. M. -A-		WELL #:		18	RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH	8904	PERF. 7398	-	8870	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1292	2	28	9	Y	25	39	1	7
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	Y	10			17
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1878	2	13	9	Y	12			29
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	Y	11	32	1	8
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			8
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			8

LYDA (VICKSBURG LOWER)														CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.																				
SPEER, GEO. H. STATE -D-																				
WELL #: 10														RRCID -> 269075	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8104	-	8710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	1922 N	1876	-0-	-0-	-46	-0-				1862 2	14	9	Y	13			28 1			6
02	1792 N	1657	-0-	-0-	-135	-0-				1643 2	14	9	Y	13						19
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-				2117 2	17	9	Y	15						34
04	1830 N	1795	-0-	-0-	-35	-0-				1782 2	13	9	Y	12			37 1			9
05	1829 N	-0-	-0-	-0-	-1829	-0-							Y	-0-						9
06	1920 N	-0-	-0-	-0-	-1920	-0-							Y	-0-						9
SPEER, GEO. H. STATE -D-														WELL #: 9	RRCID -> 269344	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8067	-	8706
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-				1080 2	14	9	Y	13			28 1			4
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-				999 2	15	9	Y	14						18
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-				1345 2	18	9	Y	16						34
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-				1283 2	14	9	Y	13			38 1			9
05	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-							Y	-0-						9
06	1170 N	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-							Y	-0-						9
SPEER, GEO. H.														WELL #: 24	RRCID -> 269988	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8808	-	8896
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-				3486 2	69	9	Y	63						168
02	3388 X	2047	-0-	-0-	-1341	-0-				2037 2	10	9	Y	9						177
03	3751 X	1784	-0-	-0-	-1967	-0-				1782 2	2	9	Y	2						179
04	3630 X	1873	-0-	-0-	-1757	-0-				1852 2	21	9	Y	19			16 1			182
05	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-				4510 2	26	9	Y	24						206
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-				4887 2	21	9	Y	19						225
HALL, C.M. -A-														WELL #: 21	RRCID -> 271626	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 9237	PERF. 8491	-	8504
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-				3726 2	15	9	Y	14			29 1			6
02	3976 X	3182	-0-	-0-	-794	-0-				3172 2	10	9	Y	9						15
03	4402 X	3181	-0-	-0-	-1221	-0-				3171 2	10	9	Y	9						24
04	4260 X	2914	-0-	-0-	-1346	-0-				2906 2	8	9	Y	7			25 1			6
05	3813 X	-0-	-0-	-0-	-3813	-0-							Y	-0-						6
06	3630 X	-0-	-0-	-0-	-3630	-0-							Y	-0-						6
OLIVARES, A.														WELL #: 25	RRCID -> 271689	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 9137	PERF. 8347	-	8428
01	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	-0-				13335 2	69	9	Y	63						127
02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	-0-				11359 2	40	9	Y	36						163
03	12152 X	10390	-0-	-0-	-1762	-0-				10358 2	32	9	Y	29						192
04	12480 X	9490	-0-	-0-	-2990	-0-				9459 2	31	9	Y	28			30 1			190
05	12896 X	10235	-0-	-0-	-2661	-0-				10207 2	28	9	Y	25			172 1			43
06	12480 X	9959	-0-	-0-	-2521	-0-				9937 2	22	9	Y	20						63
GEO. H. SPEER														WELL #: 35	RRCID -> 283840	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8643	-	8726
01	6386 X	5476	-0-	-0-	-910	-0-				5423 2	53	9	Y	48						126
02	6916 X	5453	-0-	-0-	-1463	-0-				5419 2	34	9	Y	31						157
03	7502 X	6980	-0-	-0-	-522	-0-				6946 2	34	9	Y	31						188
04	6840 X	6542	-0-	-0-	-298	-0-				6507 2	35	9	Y	32			134 1			86
05	7068 X	5329	-0-	-0-	-1739	-0-				5315 2	14	9	Y	13						99
06	6750 X	5636	-0-	-0-	-1114	-0-				5629 2	7	9	Y	6						105
C.M. HALL 'A'														WELL #: 22	RRCID -> 284482	COMPL. DATE 03/06/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8635	-	8687
01	5332 X	4255	-0-	-0-	-1077	-0-				4210 2	45	9	N	41			180 1			33
02	4816 X	3558	-0-	-0-	-1258	-0-				3536 2	22	9	N	20						53
03	5301 X	3504	-0-	-0-	-1797	-0-				3485 2	19	9	N	17						70
04	4200 X	3378	-0-	-0-	-822	-0-				3367 2	11	9	N	10						80
05	4340 X	-0-	-0-	-0-	-4340	-0-							N	-0-						80
06	4110 X	-0-	-0-	-0-	-4110	-0-							N	-0-						80

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #:		32	RRCID ->	285918	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8562 - 8633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	Y	36			165
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	Y	5			170
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5			175
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1	121 1		55
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			55
06	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2			Y	-0-			55
C.M. HALL 'A'														
		WELL #:		23ST	RRCID ->	285983	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	9015	PERF. 8786 - 8810		
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-														
		WELL #:		13	RRCID ->	287616	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL	DEPTH	9441	PERF. 8057 - 8213		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	194	-0-	-198	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
AMANDA MCKINNEY														
		WELL #:		44	RRCID ->	288452	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	9458	PERF. 8812 - 8922		
01	2697 X	2197	-0-	-500	-0-	2174	2	23	9	Y	21			167
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7			174
03	1550 N	436	-0-	-1114	-0-	433	2	3	9	Y	3			177
04	1500 N	581	-0-	-919	-0-	577	2	4	9	Y	4			181
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	236	2			Y	-0-			181
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1	1 1		181
OLIVARES, A.														
		WELL #:		26	RRCID ->	294477	COMPL. DATE	03/10/2026	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8326 - 8366		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16850	2	41	9	N	37			60
04	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16781	2	22	9	N	20			80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	180 1		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
MERIT ENERGY COMPANY														
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		561136 2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL	DEPTH	9315	PERF. 7410 - 8010		
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	405	1	7484	2	Y	26			45
						29	9							
02	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	380	1	6977	2	Y	55			100
						61	9							
03	7998 X	7921	-0-	-77	-0-	400	1	7443	2	Y	71			171
						78	9							
04	7740 X	7347	-0-	-393	-0-	368	1	6951	2	Y	25			196
						28	9							
05	8215 X	7280	-0-	-935	-0-	389	1	6859	2	Y	29	178 1		47
						32	9							
06	7950 X	7451	-0-	-499	-0-	409	1	6959	2	Y	75			122
						83	9							

LYDA (VICKSBURG LOWER)			//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
EMMA PENA GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 233521		COMPL.	DATE 09/28/2007	TOTAL	DEPTH	8336	PERF.	7699 -	7709		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EMMA PENA GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 248515		COMPL.	DATE 05/02/2016	TOTAL	DEPTH	9417	PERF.	6597 -	7630		
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

M & F (WILCOX 6500)					56152 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		11	RRCID -> 176277		COMPL.	DATE 02/19/2000	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	7279 -	7286		
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ - MCMURREY			WELL #:		23	RRCID -> 210478		COMPL.	DATE 05/28/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	6916 -	7234		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-

M.G.R. (WILCOX)					56198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC					029656												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 078644		COMPL.	DATE 08/12/1978	TOTAL	DEPTH	8783	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)					56260 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC					029656												
SANTOS			WELL #:		2-C	RRCID -> 150056		COMPL.	DATE 06/16/1994	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.	8144 -	8226		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656					
SANTOS		WELL #:		3 C	RRCID -> 151486	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8240 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883					
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID -> 173283	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7704 - 7780	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)				56343 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
STATE TRACT 898-S		WELL #:		1	RRCID -> 219267	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6032 - 6085	
01	29109 #	-0-	-0-	-29109	-0-		Y	-0-	768
02	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-		Y	-0-	768
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	768
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	768
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	768
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	768
MAGNOLIA CITY (4860)				56739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
C.B. PRODUCTION				119905					
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 228994	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 5267	PERF. 4798 - 4804	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2025									
MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)				56741 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.				747193					
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID -> 159083	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 3984 - 3994	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 5300)													56741 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS		
CIMARRON ENGINEERING, LLC													153471					
ADAMS													WELL #: 1	RRCID -> 301136	COMPL. DATE 08/29/2024	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5265 - 5277	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		3379	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-			
02		3052	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			-0-			
03		3379	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-			
04		3270	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)													56741 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC													102822					
ADAMS HOUGHTON													WELL #: 2	RRCID -> 161057	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3297 - 3303	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ADAMS-HOUGHTON													WELL #: 1	RRCID -> 165257	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 3300 - 3310	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MAKENZIE (WILCOX)													56875 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
ORX RESOURCES, L.L.C.													627136					
PEAL RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 201226	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 12106	PERF.11716 - 11750	
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	172	1	1907	2	N	-0-			74			
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	146	1	1442	2	N	-0-			74			
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	209	1	2111	2	N	-0-			74			
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	190	1	1854	2	N	-0-			74			
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	206	1	1998	2	N	-0-			74			
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	193	1	1790	2	N	-0-			74			
PEAL RANCH													WELL #: 4	RRCID -> 204225	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 12648	PERF.11618 - 11653	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MALO SUENO(1385 STRAY)													56991 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.													893997					
PEREZ, AMADÓ													WELL #: 7	RRCID -> 058654	COMPL. DATE 04/26/1974	TOTAL DEPTH 1608	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MALO SUENO (3700)																			
WALLIS ENERGY, INC.																			
PEREZ, AMADO																			
					56991 560	NON-ASSOCIATED					EXEMPT								
					893997														
WELL #:					4	RRCID -> 058636					COMPL. DATE 01/15/1975								
											TOTAL DEPTH 6110								
											PERF. 2522 - 2650								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)																			
MID RIVER MIDSTREAM LLC																			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND																			
WELL #:					57072 001	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					102578														
WELL #:					1	RRCID -> 145931					COMPL. DATE 02/12/2020								
											TOTAL DEPTH 7182								
											PERF. 5266 - 5286								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																			
WELL #:					681327	RRCID -> 173370					COMPL. DATE 06/10/1999								
					1						TOTAL DEPTH 9366								
											PERF. 7046 - 7068								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MANCHO PRADO (L-1)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																			
WELL #:					57072 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY								
					681327														
WELL #:					1	RRCID -> 087366					COMPL. DATE 12/08/1999								
											TOTAL DEPTH 9366								
											PERF. 7046 - 8278								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																			
WELL #:					2	RRCID -> 091576					COMPL. DATE 12/05/1980								
											TOTAL DEPTH 9200								
											PERF. 8182 - 8202								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD																			
WELL #:					11	RRCID -> 194534					COMPL. DATE 04/27/2003								
											TOTAL DEPTH 8350								
											PERF. 7941 - 7958								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MARGO (C- 2200)		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR											
STARR OPERATING, LLC		815855																	
MARGO "A"		WELL #:		2AC	RRCID	-> 200449	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	4312	PERF.	2234	-	2244				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GONZALES		WELL #:		1C	RRCID	-> 208230	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	2298	-	2304				
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MARGO 'A'		WELL #:		3A	RRCID	-> 276029	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL	DEPTH	3794	PERF.	2238	-	2252				
01	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290	2				N	-0-						-0-	
02	308 N	262	-0-	-46 B	-0-	262	2				N	-0-						-0-	
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2				N	-0-						-0-	
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2				N	-0-						-0-	
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2				N	-0-						-0-	
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2				N	-0-						-0-	
MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB											
TEAL ENERGY USA, INC.		840852																	
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1	RRCID	-> 176016	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6398	-	6459				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID	-> 186025	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	6343	-	6835				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS											
MERIT ENERGY COMPANY		561136																	
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		21 F	RRCID	-> 109726	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8246	-	8257				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938														
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	-0-			-0-
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	67	1	608	2	N	-0-			-0-
03	961 N	580	-0-	-381	-0-	55	1	525	2	N	-0-			-0-
04	930 N	701	-0-	-229	-0-	74	1	627	2	N	-0-			-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	77	1	655	2	N	-0-			-0-
06	570 N	323	-0-	-247	-0-	39	1	284	2	N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828														
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	342	1	2815	2	N	-0-			-0-
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	174	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	197	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	230	1	1944	2	N	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	320	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	217	1	1582	2	N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876														
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-			-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	19	1	170	2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	26	1	189	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	4 1	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25 9	N	23	10 1	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	32 1	21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 1	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)				//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136														
PALMER STATE 348				WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARIPOSA (I-25, EAST)						57548 695	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY						561136														
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARTIN RANCH (5100)						57789 975	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
SEDCO OPERATING, LLC						763159														
HOFFMAN -A-				WELL #:			RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5280 - 5287							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED				01/28/2019																
MARTIN-VOLZ (LOB0)						57794 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313														
MARTIN - VOLZ				WELL #:		3	RRCID ->	193938	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8306 - 8787							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER TD NATURAL RESOURCES LLC LOMA VIEJA				57795 875 100234	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
WELL #: 1				RRCID -> 160330	COMPL. DATE 11/07/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10594	-	10660								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	530 2	N		-0-					-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	1235 2	N		-0-					-0-
03	527 N	73	-0-	-454	-0-	-0-		3 1	70 2	N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N		-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 194501	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 14626	PERF. 9858	-	9870							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

LOMA VIEJA				WELL #: 4	RRCID -> 201488	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 14900	PERF.10610	-	10681							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

MARTINEZ (1693) HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO				57795 875 386310	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ZAPATA				
WELL #: 3				RRCID -> 215887	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 1718	PERF. 1564	-	1584								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) SALVADOR OIL, LLC MERSEBERGER				58271 384 744509	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 3				RRCID -> 128917	COMPL. DATE 11/02/1988	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 4590	-	4604								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED				08/19/2019													

MATHIS, EAST (4550)			58271 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
LEGACY OIL & GAS, INC.			495543							
ADAMS, HAROLD W.			WELL #:	RRCID -> 148073	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH	5702	PERF. 4552 - 4562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84	
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/20/1997							

MATHIS, EAST (4600)			58271 672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791							
HUNTSINGER			WELL #:	RRCID -> 144350	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4638 - 4644		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)			58273 186	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
RODESSA OPERATING COMPANY			723592							
JOSTES			WELL #:	RRCID -> 201784	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3818 - 3951		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19	
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/17/2022							

MATHIS, NORTH (4100 FRI0)			58273 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605							
WRIGHT ESTATE			WELL #:	RRCID -> 110624	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	4912	PERF. 4095 - 4099		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAY (FRI0 1)			58556 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
MAY FIELD UNIT SWD			WELL #:	RRCID -> 116313	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 1832 - 1852		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								40
MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
BECKMAN		WELL #:		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023														
MAY (MASSIVE 4)		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MAY (MASSIVE 5)			58556 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MAY FIELD UNIT			WELL #:			23L	RRCID ->	294331	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8786 - 8790			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					121

MAY (MASSIVE 7)			58556 324			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MAY FIELD UNIT			WELL #:			20	RRCID ->	296619	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8941 - 8968			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 9)			58556 351			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MAY FIELD UNIT			WELL #:			24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9098 - 9106			
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411													
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9222 - 9252			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8)			58556 513			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MAY FIELD UNIT			WELL #:			24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8591			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 292759		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192693		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #: 23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191983		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)				58556 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/				WELL #:	22 U	RRCID ->	041926	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8266 - 8282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAY (5 SAND, MIDDLE)				58556 837	ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192698	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8502 - 8520	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)				58556 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B				WELL #:	22 M	RRCID ->	041968	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAY, SOUTH (K-57)				58560 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KENEDY, JOHN G., JR. "E"				WELL #:	200	RRCID ->	227557	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9836 - 9900	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SYPTAK				WELL #:		RRCID ->	239687	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9474 - 9582	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021														
SARITA FIELD O&G UNIT				WELL #:	302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) MAGNUM PRODUCING, LP KAUFER, LEO -B- /MA.-1/				58560 920 521516 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 011877		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2005		CNTY: KLEBERG TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026																
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
KAUFER "B" UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAY, SE (CMS SAND) SUTTON PRODUCING CORP. MALIN GAS UNIT				58561 100 831283 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 294986		ONE WELL COMPL. DATE 01/30/2023		CNTY: KLEBERG TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241						
01	15500 #	9147	-0-	-6353	-0-	9092	2	55	9	N	50					184
02	9800 #	6129	-0-	-3671	-0-	6117	2	12	9	N	11					195
03	17050 #	5281	-0-	-11769	-0-	5270	2	11	9	N	10					205
04	16500 #	3023	-0-	-13477	-0-	3008	2	15	9	N	14	167	1			52
05	17050 #	3306	-0-	-13744	-0-	3289	2	17	9	N	15					67
06	8850 #	2848	-0-	-6002	-0-	2829	2	19	9	N	17					84
MAY, SE. (FRIO 8500) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. COLLINS				58561 500 681459 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 191323		ONE WELL COMPL. DATE 08/16/2002		CNTY: KLEBERG TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS														58563 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
WELL #: 2														RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF. 11688		- 15675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE						
01	3100 N	3070	-0-	-30	4980			93 18	1 9	2959	2	N	16						200						
02	2520	1238	-0-	-1282	3698			84 30	1 9	1124	2	N	27						227						
03	2790	3153	-0-	363	4061			78 11	1 9	3064	2	N	10	174	1				63						
04	2700	2412	-0-	-288	3773			90 11	1 9	2311	2	N	10						73						
05	2790	2566	-0-	-224	3549			90 23	1 9	2453	2	N	21						94						
06	2700	NO RPT	-0-	-2700	849							N	NO RPT						94						
MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL														58721 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 6														RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854		- 5879			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-						
MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL														58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 5														RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492		- 9604			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
KEIRN, PEARL														WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425		- 9538	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
MCALLEN (5800) MERIT ENERGY COMPANY BALES GAS UNIT														58721 780 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 3														RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665		- 5678			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL				58725 560 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
				WELL #:	7 U	RRCID -> 174753	COMPL. DATE 08/20/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8270	-	8306					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	811	-0-	-398	-0-	18	1 1 9	792	2	Y	1	1	1			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	844	2	Y	1	1	1			-0-
03	3100 N	3446	-0-	346	346	83	1 1 9	3362	2	Y	1	1	1			-0-
04	780 N	300	-0-	-480	-0-	6	1 1 9	293	2	Y	1	1	1			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	1105	2	Y	1	1	1			-0-
06	1440	1237	-0-	-203	-0-	30	1 1	1207	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN RANCH (GUERRA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION GUERRA, E.E. "A"				58742 035 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
				WELL #:	1	RRCID -> 121568	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15883	PERF. 13677	-	14023					
01	372 N	202	-0-	-170	-0-	13	1 2 9	187	3	Y	2	9	1			8
02	336 N	182	-0-	-154	-0-	10	1 3 9	169	3	Y	3					11
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	11	1 4 9	176	3	Y	4					15
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1 4 9	172	3	Y	4	9	1			10
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1 1 9	182	3	Y	1					11
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1 1 9	167	3	Y	1					12
GUERRA, E.E. JR				WELL #:	8	RRCID -> 122046	COMPL. DATE 10/26/1999	TOTAL DEPTH 16458	PERF. 13760	-	14236					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUERRA, E.E. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 125667	COMPL. DATE 10/14/1987	TOTAL DEPTH 15987	PERF. 14433	-	14734					
01	1643 N	1435	-0-	-208	-0-	91	1 2 9	1342	3	Y	2	13	1			13
02	1484 N	1067	-0-	-417	-0-	61	1 3 9	1003	3	Y	3					16
03	1643 N	1112	-0-	-531	-0-	63	1 7 9	1042	3	Y	6					22
04	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	61	1 6 9	1014	3	Y	5	13	1			14
05	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	67	1 1 9	1090	3	Y	1					15
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1051	3	Y	2					17
GUERRA "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 127816	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 15026	PERF. 14174	-	14510					
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

MCCALLAN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233														
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	111	1	1629	3	Y	1	8 1		8
						1	9							
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	3	Y	2			10
						2	9							
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	110	1	1816	3	Y	3			13
						3	9							
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1748	3	Y	3	8 1		8
						3	9							
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	113	1	1805	3	Y	1			9
						1	9							
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	121	1	1835	3	Y	1			10
						1	9							
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152														
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	75	-0-	-429	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	214 1	9	3100	3	Y		1				53
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	173 1	9	2815	3	Y		1		27	1	27
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	208 1	9	3411	3	Y		1				28
04	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	152 1	9	2567	3	Y		4				32
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	194 1	9	3103	3	Y		122		90	1	64
06	3510 X	2980	-0-	-530	-0-	134 9	184 1	2793	3	Y		3				67
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140																
01	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	209 1	9	3023	3	Y		21				307
02	3024 X	2987	-0-	-37	-0-	172 1	9	2815	3	Y		-0-		153	1	154
03	3348 X	3087	-0-	-261	-0-	177 1	9	2901	3	Y		8				162
04	3240 X	2284	-0-	-956	-0-	126 1	9	2137	3	Y		19				181
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	21 9				Y		-0-		106	1	75
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y		-0-				75
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300																
01	6572 X	6175	-0-	-397	-0-	394 1	9	5728	3	Y		48		187	1	110
02	5936 X	5728	-0-	-208	-0-	316 1	9	5147	3	Y		241				351
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	265 1	9	6682	3	Y		41				392
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	408 1	9	6075	3	Y		59		189	1	262
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	363 1	9	6026	3	Y		67				329
06	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	379 1	9	6039	3	Y		24		184	1	169
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215																
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1		71	3	Y		-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1		84	3	Y		-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1		78	3	Y		-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1		88	3	Y		-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1		85	3	Y		-0-				-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1		83	3	Y		-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.12470 - 14130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38 1	605 2	Y	19
						21 9			25 1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	522 2	Y	13
						14 9			10 1
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33 1	561 2	Y	34
						37 9			15 1
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31 1	1030 2	Y	69
						76 9			40 1
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36 1	523 2	Y	57
						63 9			27 1
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT
									112
									112
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600	
								PERF.13951 - 14025	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.12736 - 14290	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246	
								PERF.13100 - 14140	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320	
								PERF.13770 - 14224	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360	
								PERF.14230 - 14018	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
GUERRA, A. E.			WELL #:		72	RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14223 - 14261						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #:		87	RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14022 - 14530						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #:		77	RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13758 - 14162						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #:		84	RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13512 - 14138						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #:		91	RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13744 - 13920						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #:		93	RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13762 - 14020						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #:		103	RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13904 - 14100						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
GUERRA, A. E.				WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080		PERF.14234 - 14254								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14210								
01	463 N	463	-0-		-0-		-0-	27	1	436	2	Y	-0-						-0-	
02	84 N	34	-0-		-50		-0-	2	1	32	2	Y	-0-						-0-	
03	1426 N	1426	-0-		-0-		-0-	79	1	1322	2	Y	23						23	
								25	9											
04	3000 N	3017	-0-		17		17	87	1	2866	2	Y	58		18	1			63	
								64	9											
05	1584 N	1567	-0-		-17		-0-	98	1	1434	2	Y	32		21	1			74	
								35	9											
06	450 N	NO RPT	-0-		-450		-0-					Y	NO RPT						74	
GUERRA, A. E.				WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910		PERF.14180 - 14200								
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	1 N	-0- 1	-0-		-0-		-0-			1	2	Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	1 N	-0-	-0-		-1		-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.14190 - 14210								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 13		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14026 - 14151								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
BEAURLINE, A. W.				WELL #:		15	RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13955 - 13976						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #:		23	RRCID -> 246193		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 15930		PERF.14156 - 14164						
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-						-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-						-0-	
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-						-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-						-0-	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-						-0-	
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-						-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)						58742 039	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748													
SWOLI				WELL #:		A 2	RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254		PERF.14008 - 14072						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)						58742 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY						561136													
HARGROVE, H.B.				WELL #:		1	RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788 - 9214						
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3994	2	Y	88	87	0				26	
							97	9											
02	4004 X	1440	-0-	-2564	-0-	-0-	63	1	1297	2	Y	73	72	0				27	
							80	9											
03	4433 X	3831	-0-	-602	-0-	-0-	169	1	3571	2	Y	83	83	0				27	
							91	9											
04	4290 X	3863	-0-	-427	-0-	-0-	168	1	3609	2	Y	78	78	0				27	
							86	9											
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4408	2	Y	74	77	0				24	
							81	9											
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4212	2	Y	75	72	0				27	
							83	9											

HARGROVE, H.B.				WELL #:		2	RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8636 - 9292						
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-						-0-	
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-						-0-	
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-						-0-	
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-						-0-	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-						-0-	
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	-0-						-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612										COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606 - 8698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	63 1	1234 2	Y	20	20	0				6
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	22 9	1252 2	Y	16	16	0				6
03	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	61 1	1341 2	Y	19	19	0				6
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	18 9	1297 2	Y	18	18	0				6
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	63 1	1343 2	Y	18	18	0				6
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	21 9	1305 2	Y	17	17	0				6
						60 1									
						20 9									
						61 1									
						20 9									
						64 1									
						19 9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406										COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638 - 8658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355										COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2446 - 2890	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192										COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8500 - 8520	
01	4154 X	4138	-0-	-16	-0-	200 1	3901 2	Y	34	33	0				10
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	37 9	3621 2	Y	27	27	0				10
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	177 1	4001 2	Y	31	31	0				10
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	30 9	3819 2	Y	29	29	0				10
05	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	189 1	3762 2	Y	28	29	0				9
06	3750 X	3724	-0-	-26	-0-	34 9	3521 2	Y	28	27	0				10
						178 1									
						32 9									
						171 1									
						31 9									
						172 1									
						31 9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054										COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 9770	
01	7378 X	6745	-0-	-633	-0-	330 1	6415 2	Y	-0-						-0-
02	6552 X	6076	-0-	-476	-0-	283 1	5793 2	Y	-0-						-0-
03	7192 X	6611	-0-	-581	-0-	298 1	6313 2	Y	-0-						-0-
04	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	315 1	6768 2	Y	-0-						-0-
05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	314 1	6897 2	Y	-0-						-0-
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	322 1	6569 2	Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765														
01	2108 X	951	-0-	-1157	-0-	46	1	905	2	Y	-0-			-0-
02	1596 X	2	-0-	-1594	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	1705 X	3	-0-	-1702	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	930 N	4	-0-	-926	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342														
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			81
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			81
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			81
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			81

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GN&J LLC 102407														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GN&J LLC //CONT.// 102407														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		79
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		79
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO GN&J LLC //CONT.// 102407																
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748 BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	936	-0-	-24	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392																
01	1922 N	1412	-0-	-510	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1262	-0-	-306	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	61	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	56	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	56	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775																
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088																		
01	1767 N	1652	-0-		-115		-0-	77	1	1495	2	Y	73	72	0			22
								80	9									
02	1624 N	1531	-0-		-93		-0-	68	1	1396	2	Y	61	60	0			23
								67	9									
03	1784 N	1784	-0-		-0-		-0-	77	1	1632	2	Y	68	69	0			22
								75	9									
04	1715 N	1715	-0-		-0-		-0-	74	1	1569	2	Y	65	65	0			22
								72	9									
05	1800 N	1800	-0-		-0-		-0-	77	1	1655	2	Y	62	64	0			20
								68	9									
06	1767 N	1767	-0-		-0-		-0-	80	1	1618	2	Y	63	60	0			23
								69	9									
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410																		
01	8 N	5	-0-		-3		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-		-0-		-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-		-21		-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-		-0-		-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-		-0-		-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-		-0-		-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930																		
01	220 N	220	-0-		-0-		-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-		-0-		-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-		-19		-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	169	-0-		-41		-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	171	-0-		-77		-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-		-4		-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512																		
01	1116 N	1040	-0-		-76		-0-	51	1	988	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	980 N	945	-0-		-35		-0-	44	1	900	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	1108 N	1108	-0-		-0-		-0-	50	1	1057	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	1057 N	1057	-0-		-0-		-0-	48	1	1008	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	1123 N	1123	-0-		-0-		-0-	50	1	1072	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	1080 N	1080	-0-		-0-		-0-	51	1	1028	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	47	1	918	2	Y	-0-				-0-
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	42	1	850	2	Y	-0-				-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-				-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	968	2	Y	-0-				-0-
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	43	1	869	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060															
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3526	-0-	526	526	159	1	3367	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2727	-0-	-373	153	120	1	2607	2	Y	-0-				-0-
06	2199 N	2046	-0-	-153	-0-	96	1	1950	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778															
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	53	1	1034	2	Y	6	6	0		2
						7	9								
02	1036 N	956	-0-	-80	-0-	44	1	906	2	Y	5	5	0		2
						6	9								
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	2	Y	6	6	0		2
						7	9								
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	6	6	0		2
						7	9								
05	1054 N	902	-0-	-152	-0-	39	1	856	2	Y	6	6	0		2
						7	9								
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	5	5	0		2
						6	9								

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	934	-0-	-89	-0-	42	1	892	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	39	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	43	1	924	2	Y	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	928	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692														
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	22	1	469	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	85	-0-	-411	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
01	1798 N	1536	-0-	-262	-0-	75	1	1461	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1551	-0-	-45	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-			-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	82	1	1663	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504														
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386														
01	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	119	1	2317	2	Y	48	48 0		14
						53	9							
02	2380 N	2249	-0-	-131	-0-	103	1	2102	2	Y	40	39 0		15
						44	9							
03	2573 N	2546	-0-	-27	-0-	113	1	2382	2	Y	46	46 0		15
						51	9							
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2301	2	Y	43	43 0		15
						47	9							
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	2	Y	41	43 0		13
						45	9							
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	117	1	2372	2	Y	42	40 0		15
						46	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820													
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	21	21 0	6
						23	9						
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	19	18 0	7
						21	9						
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1611	2	Y	20	20 0	7
						22	9						
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	19	19 0	7
						21	9						
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1103	2	Y	18	19 0	6
						20	9						
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	19	18 0	7
						21	9						
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377													
01	558 N	82	-0-	-476	-0-	2	1	44	2	Y	33	32 0	10
						36	9						
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	26	26 0	10
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	30	30 0	10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	28 0	10
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	28 0	9
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	24	24 0	9
						26	9						
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780													
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	11	1	215	2	Y	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	2	Y	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																									
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25										RRCID -> 137216				COMPL. DATE 12/30/2002				TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	3100 N	4234	-0-		1134				207 1	4027 2	Y		-0-						-0-						
02	4460 X	3326	-0-		-1134				155 1	3171 2	Y		-0-						-0-						
03	3619 X	3619	-0-		-0-				164 1	3455 2	Y		-0-						-0-						
04	4110 X	3397	-0-		-713				154 1	3243 2	Y		-0-						-0-						
05	4247 X	3404	-0-		-843				150 1	3254 2	Y		-0-						-0-						
06	3300 X	2277	-0-		-1023				107 1	2170 2	Y		-0-						-0-						
MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 24				RRCID -> 137364				COMPL. DATE 05/10/1991				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277			
01	930 N	901	-0-		-29				44 1	855 2	Y		2		2	0			1						
02	868 N	810	-0-		-58				2 9	770 2	Y		2		2	0			1						
03	930 N	920	-0-		-10				2 9	876 2	Y		2		2	0			1						
04	893 N	893	-0-		-0-				40 1	851 2	Y		2		2	0			1						
05	918 N	918	-0-		-0-				2 9	876 2	Y		2		2	0			1						
06	900 N	883	-0-		-17				40 1	840 2	Y		2		2	0			1						
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 26				RRCID -> 137555				COMPL. DATE 01/24/1991				TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917			
01	701 N	701	-0-		-0-				34 1	653 2	Y		13		13	0			4						
02	784 N	753	-0-		-31				14 9	706 2	Y		11		11	0			4						
03	773 N	773	-0-		-0-				35 1	725 2	Y		13		13	0			4						
04	794 N	794	-0-		-0-				12 9	746 2	Y		12		12	0			4						
05	837 N	833	-0-		-4				34 1	784 2	Y		12		12	0			4						
06	763 N	763	-0-		-0-				13 9	716 2	Y		11		11	0			4						
MCALLEN, A. A.										WELL #: 65				RRCID -> 138086				COMPL. DATE 12/07/1998				TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080			
01	4650 X	4380	-0-		-270				214 1	4160 2	Y		5		5	0			2						
02	4200 X	3860	-0-		-340				6 9	3676 2	Y		4		4	0			2						
03	4588 X	4295	-0-		-293				180 1	4095 2	Y		5		5	0			2						
04	4290 X	4255	-0-		-35				4 9	4057 2	Y		5		5	0			2						
05	4566 X	4566	-0-		-0-				192 1	4359 2	Y		5		5	0			2						
06	4462 X	4462	-0-		-0-				6 9	4249 2	Y		4		4	0			2						

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	1581 X	778	-0-	-803	-0-	38	1	738	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	1176 X	593	-0-	-583	-0-	28	1	563	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
03	1116 X	576	-0-	-540	-0-	26	1	548	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
04	750 N	475	-0-	-275	-0-	21	1	453	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	24	1	517	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	570 N	353	-0-	-217	-0-	16	1	335	2	Y	2	1	0	1
						2	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766														
01	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	78	1	1527	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
02	1596 N	1420	-0-	-176	-0-	66	1	1351	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	3	3	0	1
						3	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062														
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	16	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875														
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	85	-0-	-83	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	50	1	978 2	-0-
02	980 N	975	-0-	-5	-0-	45	1	930 2	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094 2	-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994 2	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081 2	-0-
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051 2	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206									
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254 2	-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	9	1	191 2	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217 2	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268 2	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249 2	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262 2	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944									
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494 2	-0-
02	532 N	405	-0-	-127	-0-	19	1	386 2	-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	19	1	397 2	-0-
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	17	1	363 2	-0-
05	465 N	301	-0-	-164	-0-	13	1	288 2	-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	15	1	298 2	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348									
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	40	1	788 2	6 0 2
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	38	1	768 2	5 0 2
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	831 2	6 0 2
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	903 2	6 0 2
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	880 2	6 0 2
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	833 2	5 0 2
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761									
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258 2	-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	11	1	228 2	-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218 2	-0-
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	9	1	190 2	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306 2	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285 2	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211									
01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	61	1	1184 2	-0-
02	1288 N	1152	-0-	-136	-0-	54	1	1098 2	-0-
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	59	1	1252 2	-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1210 2	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270 2	-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219 2	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	434 N	345	-0-	-89	-0-			17	1	328	2	Y	-0-					-0-			
02	392 N	313	-0-	-79	-0-			15	1	298	2	Y	-0-					-0-			
03	372 N	288	-0-	-84	-0-			13	1	275	2	Y	-0-					-0-			
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-			21	1	444	2	Y	-0-					-0-			
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-			25	1	533	2	Y	-0-					-0-			
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-			19	1	378	2	Y	-0-					-0-			

MCALLEN, A. A.													WELL #:	54	RRCID ->	145835	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	14324	PERF.10834 - 10904
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			

MCALLEN, A. A.													WELL #:	86	RRCID ->	153717	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10598 - 11465
01	3627 X	3270	-0-	-357	-0-			155	1	3010	2	Y	95	94	0			28			
								105	9												
02	3192 X	3004	-0-	-188	-0-			136	1	2781	2	Y	79	77	0			30			
								87	9												
03	3503 X	3339	-0-	-164	-0-			147	1	3094	2	Y	89	90	0			29			
								98	9												
04	3390 X	3185	-0-	-205	-0-			140	1	2953	2	Y	84	84	0			29			
								92	9												
05	3410 X	3331	-0-	-79	-0-			143	1	3100	2	Y	80	83	0			26			
								88	9												
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			147	1	2984	2	Y	81	78	0			29			
								89	9												

MCALLEN, A. A.													WELL #:	96	RRCID ->	170897	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	13425	PERF.10340 - 10348
01	3534 X	3267	-0-	-267	-0-			159	1	3102	2	Y	5	5	0			2			
								6	9												
02	3164 X	2979	-0-	-185	-0-			139	1	2836	2	Y	4	4	0			2			
								4	9												
03	3379 X	3328	-0-	-51	-0-			150	1	3172	2	Y	5	5	0			2			
								6	9												
04	3240 X	3191	-0-	-49	-0-			144	1	3041	2	Y	5	5	0			2			
								6	9												
05	3348 X	3341	-0-	-7	-0-			147	1	3188	2	Y	5	5	0			2			
								6	9												
06	3210 X	3202	-0-	-8	-0-			150	1	3048	2	Y	4	4	0			2			
								4	9												

MCALLEN, A. A.													WELL #:	100	RRCID ->	172455	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10144 - 10296
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-			8	1	155	2	Y	130	128	0			39			
								143	9												
02	308 N	249	-0-	-59	-0-			6	1	124	2	Y	108	106	0			41			
								119	9												
03	310 N	254	-0-	-56	-0-			5	1	115	2	Y	122	123	0			40			
								134	9												
04	300 N	235	-0-	-65	-0-			5	1	103	2	Y	115	115	0			40			
								127	9												
05	279 N	269	-0-	-10	-0-			7	1	141	2	Y	110	114	0			36			
								121	9												
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-			8	1	161	2	Y	110	106	0			40			
								121	9												

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
01	1984 X	1708	-0-	-276	-0-	82 1	1604 2	Y	20	19	0		6
02	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	22 9	1539 2	Y	16	16	0		6
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	75 1	1797 2	Y	18	18	0		6
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	18 9	1688 2	Y	17	17	0		6
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	85 1	1771 2	Y	16	17	0		5
06	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	20 9	1636 2	Y	17	16	0		6
						80 1							
						19 9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912													
01	3689 X	2711	-0-	-978	-0-	127 1	2466 2	Y	107	106	0		32
02	3276 X	3085	-0-	-191	-0-	118 9	2847 2	Y	90	88	0		34
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	139 1	3296 2	Y	101	102	0		33
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	99 9	3035 2	Y	95	95	0		33
05	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	156 1	2997 2	Y	92	95	0		30
06	3450 X	3096	-0-	-354	-0-	111 9	2856 2	Y	91	88	0		33
						144 1							
						105 9							
						139 1							
						101 9							
						140 1							
						100 9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408													
01	3379 X	1289	-0-	-2090	-0-	63 1	1226 2	Y	-0-				-0-
02	2772 X	944	-0-	-1828	-0-	44 1	900 2	Y	-0-				-0-
03	2573 X	1129	-0-	-1444	-0-	51 1	1078 2	Y	-0-				-0-
04	2160 X	1036	-0-	-1124	-0-	47 1	989 2	Y	-0-				-0-
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	118 1	2543 2	Y	-0-				-0-
06	1260 X	1220	-0-	-40	-0-	57 1	1163 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	17 1	1 9	333	2	Y	1	1	0			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	15 1	1 9	300	2	Y	1	1	0			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	16 1	1 9	338	2	Y	1	1	0			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	325	2	Y	1	1	0			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	339	2	Y	1	1	0			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	334	2	Y	1	1	0			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366																
01	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	78 110	1 9	1523	2	Y	100	98	0			30
02	1596 N	1481	-0-	-115	-0-	65 90	1 9	1326	2	Y	82	81	0			31
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	72 102	1 9	1520	2	Y	93	94	0			30
04	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	69 97	1 9	1447	2	Y	88	88	0			30
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	70 92	1 9	1519	2	Y	84	87	0			27
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	70 95	1 9	1433	2	Y	86	82	0			31
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998																
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	28	2	Y	19	19	0			6
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 18	1 9	32	2	Y	16	16	0			6
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	26	2	Y	19	19	0			6
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	42	2	Y	17	17	0			6
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 18	1 9	39	2	Y	16	17	0			5
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	40	2	Y	17	16	0			6

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 N	686	-0-	-27	-0-		28 1	538 2	Y		109	108 0					32
02	616 N	603	-0-	-13	-0-		120 9	480 2	Y		91	89 0					34
03	682 N	670	-0-	-12	-0-		23 1	533 2	Y		102	103 0					33
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-		100 9	546 2	Y		97	97 0					33
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-		25 1	624 2	Y		93	96 0					30
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-		112 9	538 2	Y		93	89 0					34
							26 1										
							107 9										
							29 1										
							102 9										
							26 1										
							102 9										
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230																	
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		109 1	2115 2	Y		115	113 0					34
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		127 9	1920 2	Y		95	93 0					36
03	2325 N	1478	-0-	-847	-0-		94 1	1298 2	Y		107	108 0					35
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		105 9	2147 2	Y		101	101 0					35
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		62 1	2441 2	Y		97	100 0					32
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		118 9	2218 2	Y		97	94 0					35
							102 1										
							111 9										
							113 1										
							107 9										
							109 1										
							107 9										
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724																	
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-		49 1	957 2	Y		-0-	-0-					-0-
02	1064 N	885	-0-	-179	-0-		41 1	844 2	Y		-0-	-0-					-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		50 1	1050 2	Y		-0-	-0-					-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		47 1	993 2	Y		-0-	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		48 1	1039 2	Y		-0-	-0-					-0-
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-		48 1	987 2	Y		-0-	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211																	
01	2356 N	2323	-0-	-33	-0-		113 1	2203 2	Y		6	6 0					2
02	2240 N	1896	-0-	-344	-0-		7 9	1802 2	Y		5	5 0					2
03	2418 N	2008	-0-	-410	-0-		88 1	1910 2	Y		6	6 0					2
04	2250 N	2048	-0-	-202	-0-		91 1	1950 2	Y		5	5 0					2
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		7 9	2010 2	Y		5	5 0					2
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		92 1	1919 2	Y		5	5 0					2
							6 9										
							93 1										
							94 1										
							6 9										
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000																	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-		32 1	627 2	Y		-0-	-0-					-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-		43 1	886 2	Y		-0-	-0-					-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		59 1	1242 2	Y		-0-	-0-					-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-		38 1	803 2	Y		-0-	-0-					-0-
05	744 N	510	-0-	-234	-0-		23 1	487 2	Y		-0-	-0-					-0-
06	480 N	470	-0-	-10	-0-		22 1	448 2	Y		-0-	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													MERIT ENERGY COMPANY					//CONT.// 561136					WELL #: 116					RRCID -> 193810					COMPL. DATE 03/19/2003					TOTAL DEPTH 12404					PERF.11484 - 11976									
MCALLEN, A. A.																																																				
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
01	1798 N			1711		-0-		-87		-0-				82 1	1599 2	Y		27		26 0							8																									
02	1652 N			1558		-0-		-94		-0-				30 9	72 1	1463 2	Y		21		21 0						8																									
03	1767 N			1732		-0-		-35		-0-				23 9	77 1	1627 2	Y		25		25 0						8																									
04	1660 N			1660		-0-		-0-		-0-				28 9	74 1	1561 2	Y		23		23 0						8																									
05	1747 N			1747		-0-		-0-		-0-				25 9	76 1	1647 2	Y		22		23 0						7																									
06	1772 N			1772		-0-		-0-		-0-				24 9	82 1	1666 2	Y		22		21 0						8																									
														24 9																																						
MCALLEN, A. A. "B"													WELL #: 46					RRCID -> 194512					COMPL. DATE 08/01/2003					TOTAL DEPTH 14770					PERF.12726 - 13254																			
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-									-0-																									
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-									-0-																									
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-									-0-																									
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-									-0-																									
05	14B DENY			-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-									-0-																									
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-									-0-																									
MCALLEN, A. A.													WELL #: 117					RRCID -> 195735					COMPL. DATE 01/30/2023					TOTAL DEPTH 13235					PERF.10792 - 12620																			
01	2666 N			2511		-0-		-155		-0-				120 1	2332 2	Y		54		54 0							16																									
02	2436 N			2277		-0-		-159		-0-				59 9	104 1	2122 2	Y		46		45 0						17																									
03	2635 N			2541		-0-		-94		-0-				51 9	112 1	2372 2	Y		52		52 0						17																									
04	2430 N			2053		-0-		-377		-0-				57 9	90 1	1909 2	Y		49		49 0						17																									
05	2511 N			2059		-0-		-452		-0-				54 9	89 1	1919 2	Y		46		48 0						15																									
06	1980 N			1978		-0-		-2		-0-				51 9	90 1	1836 2	Y		47		45 0						17																									
														52 9																																						
MCALLEN, A. A. "B"													WELL #: 47					RRCID -> 197674					COMPL. DATE 08/19/2004					TOTAL DEPTH 14178					PERF.13678 - 13944																			
01	1550 N			1489		-0-		-61		-0-				73 1	1415 2	Y		1		1 0							-0-																									
02	1372 N			1351		-0-		-21		-0-				1 9	63 1	1288 2	Y		-0-								-0-																									
03	1521 N			1521		-0-		-0-		-0-				69 1	1451 2	Y		1		1 0							-0-																									
04	DLQ G-10			1457		-0-		1457		1457				1 9	66 1	1391 2	Y		-0-								-0-																									
05	DLQ G-10			1564		-0-		1564		3021					69 1	1495 2	Y		-0-								-0-																									
06	3000 N			1324		-0-		-1676		1345					62 1	1262 2	Y		-0-								-0-																									
MCALLEN, A. A.													WELL #: 119					RRCID -> 198106					COMPL. DATE 12/21/2003					TOTAL DEPTH 12846					PERF.10794 - 11860																			
01	917 N			917		-0-		-0-		-0-				45 1	872 2	Y		-0-									-0-																									
02	885 N			885		-0-		-0-		-0-				41 1	844 2	Y		-0-									-0-																									
03	987 N			987		-0-		-0-		-0-				45 1	942 2	Y		-0-									-0-																									
04	1003 N			1003		-0-		-0-		-0-				45 1	958 2	Y		-0-									-0-																									
05	1045 N			1045		-0-		-0-		-0-				46 1	999 2	Y		-0-									-0-																									
06	960 N			948		-0-		-12		-0-				44 1	904 2	Y		-0-									-0-																									

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1450	-0-	-472	-0-			70	1	1372	2	Y	7	7	0	2
02	1876 N	701	-0-	-1175	-0-			32	1	662	2	Y	6	6	0	2
03	1705 N	700	-0-	-1005	-0-			31	1	662	2	Y	6	6	0	2
04	1410 N	234	-0-	-1176	-0-			10	1	217	2	Y	6	6	0	2
05	775 N	537	-0-	-238	-0-			23	1	507	2	Y	6	6	0	2
06	450 N	310	-0-	-140	-0-			14	1	289	2	Y	6	6	0	2

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182																
01	6913 X	6370	-0-	-543	-0-			311	1	6055	2	Y	4	4	0	1
02	6244 X	5643	-0-	-601	-0-			263	1	5377	2	Y	3	3	0	1
03	6696 X	5683	-0-	-1013	-0-			257	1	5422	2	Y	4	4	0	1
04	6480 X	6409	-0-	-71	-0-			290	1	6116	2	Y	3	3	0	1
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-			294	1	6365	2	Y	3	3	0	1
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-			293	1	5962	2	Y	3	3	0	1

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410																
01	4653 X	1155	-0-	-3498	-0-			3	1	63	2	Y	990	976	0	294
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-			1089	9	82	2	Y	821	806	0	309
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			903	9	79	2	Y	925	933	0	301
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			1018	9	96	2	Y	876	876	0	301
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			964	9	97	2	Y	841	869	0	273
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			925	9	93	2	Y	843	810	0	306
								927	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512																		
01	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	65	65	0			19
								72	9									
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	54	53	0			20
								59	9									
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	62	62	0			20
								68	9									
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	2	Y	58	58	0			20
								64	9									
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	Y	55	57	0			18
								61	9									
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	Y	56	54	0			20
								62	9									
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552																		
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	87	85	0			26
								96	9									
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	71	70	0			27
								78	9									
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	81	82	0			26
								89	9									
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	77	77	0			26
								85	9									
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	74	76	0			24
								81	9									
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	71	69	0			26
								78	9									
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550																		
01	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	2	Y	36	35	0			11
								40	9									
02	2128 N	2079	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	95	1	1952	2	Y	29	29	0			11
								32	9									
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	2	Y	34	34	0			11
								37	9									
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	31	31	0			11
								34	9									
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2256	2	Y	30	31	0			10
								33	9									
06	2340 N	2331	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	30	29	0			11
								33	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
01	4154 X	191	-0-	-3963	-0-	9	1	182	2 Y
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	161	1	3300	2 Y
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	167	1	3529	2 Y
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	103	1	2170	2 Y
05	3844 X	1074	-0-	-2770	-0-	47	1	1027	2 Y
06	1080 X	356	-0-	-724	-0-	17	1	339	2 Y
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692									
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2 Y
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080									
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2 Y
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2 Y
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2 Y
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2 Y
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2 Y
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2 Y
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792									
01	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	101	1	1970	2 Y
						105	9		
02	2044 N	2015	-0-	-29	-0-	90	1	1838	2 Y
						87	9		
03	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	91	1	1929	2 Y
						98	9		
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2125	2 Y
						92	9		
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	102	1	2213	2 Y
						88	9		
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2 Y
						89	9		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760									
01	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	139	1	2709	2 Y
						10	9		
02	2716 X	2589	-0-	-127	-0-	120	1	2460	2 Y
						9	9		
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	127	1	2689	2 Y
						10	9		
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	129	1	2716	2 Y
						9	9		
05	2883 N	2874	-0-	-9	-0-	127	1	2738	2 Y
						9	9		
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	134	1	2728	2 Y
						9	9		

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	59	-0-	59	182	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	230 X	48	-0-	-182	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656														
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	56	2	Y	24	24	0	7
						26	9							
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	21	20	0	8
						23	9							
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	2	1	44	2	Y	22	23	0	7
						24	9							
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	20	20	0	7
						22	9							
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
01	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	51	1	988	2	Y	6	5	0	2
						7	9							
02	1008 N	783	-0-	-225	-0-	36	1	743	2	Y	4	4	0	2
						4	9							
03	1147 N	759	-0-	-388	-0-	34	1	719	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
04	1020 N	625	-0-	-395	-0-	28	1	591	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
05	868 N	676	-0-	-192	-0-	30	1	642	2	Y	4	5	0	1
						4	9							
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	30	1	618	2	Y	5	4	0	2
						6	9							
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	175	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	148	1	3018	2	Y	-0-			-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	164	1	3462	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	148	1	3213	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2317	-0-	-473	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2077 N	1823	-0-	-254	-0-			89	1	1734	2	Y	-0-			-0-	
02	1848 N	1824	-0-	-24	-0-			85	1	1739	2	Y	-0-			-0-	
03	2046 N	2030	-0-	-16	-0-			92	1	1938	2	Y	-0-			-0-	
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-			87	1	1843	2	Y	-0-			-0-	
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-			90	1	1940	2	Y	-0-			-0-	
06	1950 N	1923	-0-	-27	-0-			90	1	1833	2	Y	-0-			-0-	
MCCALLEN, A. A. "B"													WELL #:	65	RRCID -> 231958	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075
01	4495 X	3400	-0-	-1095	-0-			160	1	3109	2	Y	119	118 0		35	
								131	9								
02	3892 X	2488	-0-	-1404	-0-			111	1	2269	2	Y	98	96 0		37	
								108	9								
03	4216 X	2793	-0-	-1423	-0-			121	1	2550	2	Y	111	112 0		36	
								122	9								
04	3390 X	2670	-0-	-720	-0-			115	1	2438	2	Y	106	106 0		36	
								117	9								
05	3410 X	3122	-0-	-288	-0-			133	1	2877	2	Y	102	105 0		33	
								112	9								
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-			241	1	4895	2	Y	102	98 0		37	
								112	9								
MCCALLEN, A. A. "B"													WELL #:	66	RRCID -> 233037	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230
01	961 N	785	-0-	-176	-0-			37	1	729	2	Y	17	17 0		5	
								19	9								
02	756 N	635	-0-	-121	-0-			29	1	591	2	Y	14	14 0		5	
								15	9								
03	930 N	811	-0-	-119	-0-			36	1	757	2	Y	16	16 0		5	
								18	9								
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-			35	1	729	2	Y	15	15 0		5	
								17	9								
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-			40	1	862	2	Y	15	15 0		5	
								17	9								
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-			41	1	832	2	Y	14	14 0		5	
								15	9								
MCCALLEN, A. A. "B"													WELL #:	67	RRCID -> 234083	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
MCCALLEN, A. A. "B"													WELL #:	63	RRCID -> 234659	COMPL. DATE 09/09/2007	TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274
01	899 N	675	-0-	-224	-0-			32	1	626	2	Y	15	15 0		4	
								17	9								
02	672 N	621	-0-	-51	-0-			28	1	579	2	Y	13	12 0		5	
								14	9								
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-			34	1	721	2	Y	14	14 0		5	
								15	9								
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-			35	1	738	2	Y	13	13 0		5	
								14	9								
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-			31	1	666	2	Y	12	13 0		4	
								13	9								
06	750 N	673	-0-	-77	-0-			31	1	628	2	Y	13	12 0		5	
								14	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744														
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	148	-0-	-182	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193														
01	4309 X	4084	-0-	-225	-0-	198	1	3853	2	Y	30	29	0	9
						33	9							
02	3892 X	3567	-0-	-325	-0-	165	1	3376	2	Y	24	24	0	9
						26	9							
03	4309 X	3979	-0-	-330	-0-	179	1	3769	2	Y	28	28	0	9
						31	9							
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	174	1	3681	2	Y	26	26	0	9
						29	9							
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4021	2	Y	25	26	0	8
						28	9							
06	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	182	1	3700	2	Y	25	24	0	9
						28	9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836														
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	Y	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1480	2	Y	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1220	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	62	1	1268	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742														
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076														
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	35	1	676	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	30	1	619	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	33	1	698	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	30	1	642	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	29	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	26	1	528	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-		
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-		
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-		
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-		

MCCALLEN, A. A.												WELL #:		135D	RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383	

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

MCCALLEN, A. A. "B"												WELL #:		74	RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958	

01	775 N	750	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	125	123	0			37		
								138	9											
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	103	101	0			39		
								113	9											
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	2	Y	116	117	0			38		
								128	9											
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	110	110	0			38		
								121	9											
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	105	109	0			34		
								116	9											
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	107	102	0			39		
								118	9											

MCCALLEN, A. A.												WELL #:		136	RRCID -> 251658		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450	

01	9920 X	8119	-0-	-1801	-0-	-0-	-0-	358	1	6973	2	Y	716	705	0			213		
								788	9											
02	7672 X	7599	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	324	1	6624	2	Y	592	582	0			223		
								651	9											
03	8494 X	8210	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	338	1	7136	2	Y	669	674	0			218		
								736	9											
04	8220 X	7737	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	318	1	6724	2	Y	632	632	0			218		
								695	9											
05	8494 X	7975	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	323	1	6985	2	Y	606	627	0			197		
								667	9											
06	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	6628	2	Y	609	585	0			221		
								670	9											

MCCALLEN, A. A. "B"												WELL #:		75	RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776	

01	775 N	473	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-		
02	700 N	142	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-		
03	713 N	82	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-		
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-		
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	Y	-0-					-0-		
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1931

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76										RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	749	-0-	-121	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	682	-0-	-128	-0-	-0-	32	1	650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878	
01	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	-0-	65	1	1268	2	Y	5	5	0			1
02	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	5	4	0			2
03	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	5	5	0			2
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	4	4	0			2
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	Y	3	4	0			1
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	Y	5	4	0			2

MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034	
01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	54	53	0			16
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	-0-	59	9	611	2	Y	45	44	0			17
03	1426 N	264	-0-	-1162	-0-	-0-	30	1	199	2	Y	51	51	0			17
04	1020 N	803	-0-	-217	-0-	-0-	50	9	716	2	Y	48	48	0			17
05	775 N	179	-0-	-596	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	46	48	0			15
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	-0-	56	9	86	2	Y	40	40	0			15

MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200	
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	53	52	0			16
02	1316 N	1128	-0-	-188	-0-	-0-	58	9	1030	2	Y	44	43	0			17
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	49	50	0			16
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9	1787	2	Y	47	47	0			16
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1757	2	Y	46	47	0			15
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	1558	2	Y	44	43	0			16

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1932

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80										RRCID -> 259306				COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81										RRCID -> 259309				COMPL. DATE 10/22/2010				TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020			
01	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	53	1	1026	2	Y		33	33	0				10			
02	1176 N	1065	-0-	-111	-0-	36	9	985	2	Y		29	28	0				11			
03	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	48	1	1092	2	Y		31	32	0				10			
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	32	9	997	2	Y		30	30	0				10			
05	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	52	1	1002	2	Y		29	30	0				9			
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	34	9	895	2	Y		29	28	0				10			
MCALLEN, A. A. WELL #: 140										RRCID -> 261789				COMPL. DATE 03/21/2011				TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050			
01	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	109	1	2115	2	Y		-0-						-0-			
02	2184 N	2100	-0-	-84	-0-	98	1	2002	2	Y		-0-						-0-			
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	101	1	2134	2	Y		-0-						-0-			
04	2160 N	1954	-0-	-206	-0-	88	1	1866	2	Y		-0-						-0-			
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	103	1	2224	2	Y		-0-						-0-			
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	108	1	2207	2	Y		-0-						-0-			
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85										RRCID -> 262543				COMPL. DATE 08/12/2011				TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500			
01	2573 X	2070	-0-	-503	-0-	101	1	1969	2	Y		-0-						-0-			
02	2240 X	1966	-0-	-274	-0-	92	1	1874	2	Y		-0-						-0-			
03	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	101	1	2139	2	Y		-0-						-0-			
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y		-0-						-0-			
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	101	1	2192	2	Y		-0-						-0-			
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	2	Y		-0-						-0-			
MCALLEN, A. A. WELL #: 142										RRCID -> 262659				COMPL. DATE 08/30/2011				TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890			
01	4836 X	4168	-0-	-668	-0-	198	1	3845	2	Y		114	113	0				34			
02	4256 X	4176	-0-	-80	-0-	125	9	3880	2	Y		96	94	0				36			
03	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	190	1	4246	2	Y		107	108	0				35			
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	106	9	4142	2	Y		102	102	0				35			
05	4619 X	4608	-0-	-11	-0-	112	9	4301	2	Y		98	101	0				32			
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	199	1	4175	2	Y		98	94	0				36			

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	64 1	1245 2	Y	10	10	0			3
02	1288 N	1154	-0-	-134	-0-	11 9	1092 2	Y	8	8	0			3
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	53 1	1247 2	Y	10	10	0			3
04	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	9 9	1055 2	Y	9	9	0			3
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	59 1	1166 2	Y	9	9	0			3
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	11 9	1391 2	Y	8	8	0			3
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886														
01	5797 X	4880	-0-	-917	-0-	50 1	4641 2	Y	1	1	0			-0-
02	5152 X	3958	-0-	-1194	-0-	1 9	3773 2	Y	1	1	0			-0-
03	5642 X	4665	-0-	-977	-0-	184 1	4453 2	Y	1	1	0			-0-
04	5430 X	4586	-0-	-844	-0-	211 1	4378 2	Y	1	1	0			-0-
05	5301 X	4813	-0-	-488	-0-	1 9	4599 2	Y	1	1	0			-0-
06	4710 X	4609	-0-	-101	-0-	207 1	4392 2	Y	1	1	0			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162														
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	36 1	707 2	Y	-0-					-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	33 1	684 2	Y	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	37 1	784 2	Y	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	36 1	762 2	Y	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	38 1	829 2	Y	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862														
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29 1	564 2	Y	16	15	0			5
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	18 9	522 2	Y	12	12	0			5
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	26 1	504 2	Y	14	14	0			5
04	600 N	412	-0-	-188	-0-	13 9	379 2	Y	14	14	0			5
05	620 N	413	-0-	-207	-0-	24 1	382 2	Y	12	13	0			4
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	15 9	334 2	Y	14	13	0			5

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	131 1	2559 2	Y	37	37 0	11
02	2968 X	2506	-0-	-462	-0-	41 9	115 1	2356 2	Y	32	31 0
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	35 9	128 1	2692 2	Y	36	36 0
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	40 9	129 1	2728 2	Y	33	33 0
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	36 9	130 1	2806 2	Y	31	33 0
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34 9	140 1	2857 2	Y	33	31 0
						36 9					12
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546											
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	15 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	16 1	334 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	16 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	16 1	340 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872											
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	19 2	Y	5	5 0	2
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	6 9	1 1	14 2	Y	4	4 0
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 9	1 1	15 2	Y	5	5 0
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	6 9	1 1	Y	5	5 0	2
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	15 2	Y	5	5 0	2
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 9	2 1	39 2	Y	4	4 0
						4 9					2
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160											
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125											
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	104 1	2018 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1988 X	1783	-0-	-205	-0-	83 1	1700 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2046 X	2020	-0-	-26	-0-	91 1	1929 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	87 1	1833 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90 1	1956 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	91 1	1843 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	99 1	1921 2	Y	-0-		-0-
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	81 1	1647 2	Y	-0-		-0-
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1792	-0-	-158	-0-	81 1	1711 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	83 1	1804 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	85 1	1728 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826											
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	69 1	1352 2	Y	27	26 0	8
						30 9					
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	69 1	1421 2	Y	21	21 0	8
						23 9					
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76 1	1603 2	Y	25	25 0	8
						28 9					
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	72 1	1519 2	Y	23	23 0	8
						25 9					
05	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	73 1	1575 2	Y	22	23 0	7
						24 9					
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	78 1	1595 2	Y	22	21 0	8
						24 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416											
01	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	164 1	3191 2	Y	58	57 0	17
						64 9					
02	3304 X	3062	-0-	-242	-0-	140 1	2869 2	Y	48	47 0	18
						53 9					
03	3720 X	3114	-0-	-606	-0-	138 1	2915 2	Y	55	55 0	18
						61 9					
04	3570 X	3174	-0-	-396	-0-	141 1	2977 2	Y	51	51 0	18
						56 9					
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	161 1	3476 2	Y	49	51 0	16
						54 9					
06	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	131 1	2669 2	Y	49	47 0	18
						54 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956											
01	1674 N	617	-0-	-1057	-0-	29 1	569 2	Y	17	17 0	5
						19 9					
02	980 N	530	-0-	-450	-0-	24 1	491 2	Y	14	14 0	5
						15 9					
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	106 1	2246 2	Y	16	16 0	5
						18 9					
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	90 1	1906 2	Y	15	15 0	5
						17 9					
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	58 1	1261 2	Y	15	15 0	5
						17 9					
06	2130 X	2041	-0-	-89	-0-	95 1	1931 2	Y	14	14 0	5
						15 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	86 25	1 9	1678	2	Y	23	23 0		7
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	100 21	1 9	2040	2	Y	19	19 0		7
03	2325 X	1910	-0-	-415	-0-	85 24	1 9	1801	2	Y	22	22 0		7
04	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	76 23	1 9	1597	2	Y	21	21 0		7
05	2387 N	1620	-0-	-767	-0-	71 22	1 9	1527	2	Y	20	21 0		6
06	1860 N	1281	-0-	-579	-0-	59 22	1 9	1200	2	Y	20	19 0		7

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645														
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	891	-0-	-33	-0-	42	1	849	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	895	-0-	-159	-0-	41	1	854	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	836	-0-	-154	-0-	38	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	827	-0-	-165	-0-	37	1	790	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	34	1	687	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410														
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3478	-0-	-330	-0-	162	1	3316	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	188	1	3967	2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	579	-0-	-4401	-0-	26	1	553	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	23	-0-	-5123	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	90 X	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724														
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	44 3	1 9	858	2	Y	3	3 0		1
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	38 2	1 9	787	2	Y	2	2 0		1
03	930 N	833	-0-	-97	-0-	38 3	1 9	792	2	Y	3	3 0		1
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	38 2	1 9	811	2	Y	2	2 0		1
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	41 2	1 9	882	2	Y	2	2 0		1
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	856	2	Y	2	2 0		1

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230														
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 7	1 9	101	2	Y	6	6 0		2
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	2 6	1 9	51	2	Y	5	5 0		2
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	1 7	1 9	30	2	Y	6	6 0		2
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	2 7	1 9	39	2	Y	6	6 0		2
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	111	2	Y	6	6 0		2
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	118	2	Y	5	5 0		2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136					
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2078	-0-		-619	-0-		102 1	1976 2	Y	-0-			-0-
02		2156 X	1974	-0-		-182	-0-		92 1	1882 2	Y	-0-			-0-
03		2325 X	2189	-0-		-136	-0-		99 1	2090 2	Y	-0-			-0-
04		2126 N	2126	-0-		-0-	-0-		96 1	2030 2	Y	-0-			-0-
05		2218 N	2218	-0-		-0-	-0-		98 1	2120 2	Y	-0-			-0-
06		2130 N	2120	-0-		-10	-0-		99 1	2021 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132															
01		1612 X	824	-0-		-788	-0-		38 1	734 2	Y	47	46 0		14
									52 9						
02		1484 X	296	-0-		-1188	-0-		12 1	241 2	Y	39	38 0		15
									43 9						
03		1643 X	604	-0-		-1039	-0-		25 1	532 2	Y	43	44 0		14
									47 9						
04		810 N	783	-0-		-27	-0-		33 1	705 2	Y	41	41 0		14
									45 9						
05		341 N	79	-0-		-262	-0-		2 1	33 2	Y	40	41 0		13
									44 9						
06		1539 N	1539	-0-		-0-	-0-		70 1	1426 2	Y	39	38 0		14
									43 9						
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833															
01		62 N	40	-0-		-22	-0-		1 1	18 2	Y	19	18 0		6
									21 9						
02		31 N	31	-0-		-0-	-0-		1 1	13 2	Y	15	15 0		6
									17 9						
03		32 N	32	-0-		-0-	-0-		1 1	11 2	Y	18	18 0		6
									20 9						
04		50 N	50	-0-		-0-	-0-		1 1	31 2	Y	16	16 0		6
									18 9						
05		52 N	52	-0-		-0-	-0-		2 1	33 2	Y	15	16 0		5
									17 9						
06		57 N	57	-0-		-0-	-0-		2 1	37 2	Y	16	15 0		6
									18 9						
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100															
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869															
01		4681 X	4026	-0-		-655	-0-		195 1	3789 2	Y	38	38 0		11
									42 9						
02		4228 X	4189	-0-		-39	-0-		194 1	3960 2	Y	32	31 0		12
									35 9						
03		5213 X	5213	-0-		-0-	-0-		234 1	4939 2	Y	36	36 0		12
									40 9						
04		4994 X	4994	-0-		-0-	-0-		224 1	4733 2	Y	34	34 0		12
									37 9						
05		5103 X	5103	-0-		-0-	-0-		224 1	4844 2	Y	32	33 0		11
									35 9						
06		4950 X	4881	-0-		-69	-0-		227 1	4619 2	Y	32	31 0		12
									35 9						

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MCCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182													
01	4743 X	3219	-0-	-1524	-0-	157 1	3052 2	Y	9	9 0			3
02	3696 X	3005	-0-	-691	-0-	140 1	2857 2	Y	7	7 0			3
03	4092 X	3255	-0-	-837	-0-	147 1	3098 2	Y	9	9 0			3
04	3450 X	2913	-0-	-537	-0-	131 1	2773 2	Y	8	8 0			3
05	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	137 1	2962 2	Y	7	8 0			2
06	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	139 1	2825 2	Y	8	7 0			3
MCCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743													
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 2	37 9	Y	34	34 0			10
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	1 2	32 9	Y	29	28 0			11
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 2	36 9	Y	33	33 0			11
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 2	34 9	Y	31	31 0			11
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 2	33 9	Y	30	31 0			10
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 2	32 9	Y	29	28 0			11
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829													
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860													
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878													
01	14B2 EXT	401	-0-	401	401	401 2		N	-0-				13
02	14B2 EXT	193	-0-	193	594	193 2		N	-0-				13
03	14B2 EXT	30	-0-	30	624	30 2		N	-0-				13
04	14B2 EXT	688	-0-	688	1312	688 2		N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1312			N	-0-				13
06	14B2 EXT	319	-0-	319	1631	319 2		N	-0-				13

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//										58742 158	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD										614521						
BEAURLINE										WELL #: 1	RRCID -> 173667	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 14507	PERF.13592	- 13788	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)										58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1										WELL #: 4ST	RRCID -> 139488	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 11604	PERF.10381	- 10622	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
10	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16	16				Y	-0-				46
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16	16				Y	NO RPT				46

E. L. MARTINEZ G.U. 1										WELL #: 3ST	RRCID -> 140524	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10029	- 10088	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1										WELL #: 2ST	RRCID -> 154530	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9826	- 10692	
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY										561136						
HOLLAND, W.H. ET AL										WELL #: 1 R	RRCID -> 132642	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9848	- 9869	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	19 3	1 9	376 2	Y	3	3 0			1
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	15 2	1 9	297 2	Y	2	2 0			1
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	3	3 0			1
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1529 2	Y	2	2 0			1
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	833 2	Y	2	2 0			1
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	484 2	Y	2	2 0			1
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330														
01	775 X	422	-0-	-353	-0-	21	1	401 2	Y	-0-				-0-
02	616 X	551	-0-	-65	-0-	26	1	525 2	Y	-0-				-0-
03	961 X	602	-0-	-359	-0-	27	1	575 2	Y	-0-				-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597 2	Y	-0-				-0-
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	24	1	526 2	Y	-0-				-0-
06	570 N	287	-0-	-283	-0-	13	1	274 2	Y	-0-				-0-
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-				-0-
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878														
01	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	1083	1	21077 2	Y	-0-				-0-
02	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	938	1	19195 2	Y	-0-				-0-
03	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	992	1	20980 2	Y	-0-				-0-
04	23400 X	21258	-0-	-2142	-0-	947	1	20311 2	Y	-0-				-0-
05	22971 X	21749	-0-	-1222	-0-	946	1	20803 2	Y	-0-				-0-
06	21090 X	18374	-0-	-2716	-0-	857	1	17517 2	Y	-0-				-0-
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468														
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48 2	Y	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19 2	Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136																	
WOODS CHRISTIAN				WELL #:		30	RRCID -> 281121		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9557 - 9720										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #:		46	RRCID -> 290638		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11042		PERF. 9492 - 9978										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #:		40	RRCID -> 290741		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 9770										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V, S CONS)				//CONT.//		58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
MCALLEN, A. A. SWD.				WELL #:		1	RRCID -> 064033		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 4594		PERF. 3560 - 4470										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									-0-
MCALLEN, A. A.				WELL #:		7	RRCID -> 065725		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 13123		PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-									-0-
MCALLEN, A. A.				WELL #:		6	RRCID -> 066849		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 13004		PERF. N/A										
01	14B2 EXT	1	-0-	1	2	2	1	2	2			Y	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	3						Y	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	4	1	2	2			Y	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	4						Y	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	4						Y	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3	4						Y	NO RPT	-0-									-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//										58742 342		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
MCALLEN, A. A.										WELL #:		17		RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
MCALLEN, A. A.						WELL #:		15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271		- 12430					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
MCALLEN, A. A.						WELL #:		4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803		- 11948					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
MCALLEN, A. A.						WELL #:		13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553		- 12673					
01	71 N	71	-0-		-0-		-0-	6	1	65	2	Y	-0-							-0-			
02	158 N	158	-0-		-0-		-0-	13	1	145	2	Y	-0-							-0-			
03	427 N	427	-0-		-0-		-0-	40	1	387	2	Y	-0-							-0-			
04	314 N	314	-0-		-0-		-0-	24	1	278	2	Y	11							11			
								12	9														
05	439 N	439	-0-		-0-		-0-	34	1	386	2	Y	17	10	1					18			
								19	9														
06	180 N	NO RPT	-0-		-180		-0-						Y	NO RPT						18			
MCALLEN, A. A.						WELL #:		25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090		- 12426					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
MCALLEN, A. A.						WELL #:		28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714		- 11803					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1943

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 9										RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 26										RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 14										RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 12										RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758			
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	11					11
									12	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	672	2	Y	20	10	1			21
									22	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
MCALLEN, A. A. WELL #: 23										RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 3										RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960																
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	8	7	1			9
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	9	9	15	2	Y	9	7	1			11
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	9	13	2	Y	8	8	1			11
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	8	9	1			10
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	9	51	2	Y	7	8	1			9
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	4	1	8	9	Y	NO RPT					9
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	25	1			31
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	13	10	1			34
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	183	2	Y	13	15	1			32
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	14	9	676	2	Y	8	23	1			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-	5	1			12
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	9	9			Y	NO RPT					12
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			95 1	1010 2	Y		157	166 1				218
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-			173 9	628 2	Y		191	164 1				245
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-			58 1	613 2	Y		115	177 1				183
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			210 9	949 2	Y		38	140 1				81
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-			64 1	843 2	Y		37	57 1				61
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			127 9		Y		NO RPT					61
								83 1									
								42 9									
								75 1									
								41 9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246																	
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-			273 1	4389 2	Y		37	50 1				61
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-			41 9	4121 2	Y		27	20 1				68
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-			257 1	4641 2	Y		20	29 1				59
04	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-			30 9	8801 2	Y		36	42 1				53
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-			277 1	4571 2	Y		55	17 1				91
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			22 9		Y		NO RPT					91
								267 1									
								40 9									
								311 1									
								61 9									

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	3844 X	2876 -0-	-968 -0-	242 1	2570 2	Y	58	61 1					81
02	3472 X	2918 -0-	-554 -0-	240 1	2600 2	Y	71	61 1					91
03	3844 X	2979 -0-	-865 -0-	275 1	2641 2	Y	57	66 1					82
04	3570 X	3340 -0-	-230 -0-	265 1	3033 2	Y	38	64 1					56
05	3627 X	3360 -0-	-267 -0-	270 1	3049 2	Y	37	42 1					51
06	3120 X	NO RPT -0-	-3120 -0-	41 9		Y	NO RPT						51
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260													
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	115559		N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	115559		N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	115559		N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	115559		N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	115559		N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	115559		N	NO RPT						-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103													
01	682 N	67 -0-	-615 -0-	6 1	61 2	Y	-0-						-0-
02	588 N	83 -0-	-505 -0-	7 1	76 2	Y	-0-						-0-
03	279 N	257 -0-	-22 -0-	24 1	233 2	Y	-0-						-0-
04	518 N	518 -0-	-0- -0-	42 1	476 2	Y	-0-						-0-
05	554 N	554 -0-	-0- -0-	45 1	509 2	Y	-0-						-0-
06	240 N	NO RPT -0-	-240 -0-			Y	NO RPT						-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947													
01	1362 N	1362 -0-	-0- -0-	117 1	1245 2	Y	-0-						-0-
02	1418 N	1418 -0-	-0- -0-	120 1	1298 2	Y	-0-						-0-
03	589 N	220 -0-	-369 -0-	21 1	199 2	Y	-0-						-0-
04	1266 N	1266 -0-	-0- -0-	97 1	1106 2	Y	57						57
05	944 N	944 -0-	-0- -0-	70 1	785 2	Y	81	47 1					91
06	210 N	NO RPT -0-	-210 -0-	89 9		Y	NO RPT						91
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										HILCORP ENERGY COMPANY				
MCALLEN, A. A.										WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	Y	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	2	Y	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.										WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350				
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	360	1	3824	2	Y	35	37	1	49
						39	9							
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	328	1	3545	2	Y	43	37	1	55
						47	9							
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	396	1	3803	2	Y	77	40	1	92
						85	9							
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	333	1	3805	2	Y	106	75	1	123
						117	9							
05	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	304	1	3429	2	Y	116	99	1	140
						128	9							
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			140

MCALLEN, A. A.										WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.										WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958				
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	200	1	2123	2	Y	35	37	1	49
						39	9							
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1926	2	Y	43	37	1	55
						47	9							
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	207	1	1989	2	Y	43	40	1	58
						47	9							
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	167	1	1910	2	Y	38	46	1	50
						42	9							
05	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	172	1	1936	2	Y	38	39	1	49
						42	9							
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			49

MCALLEN, A. A.										WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		61	1	648	2	Y	49	56	1			69
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-		54	9	536	2	Y	36	51	1			54
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		50	1	675	2	Y	25	37	1			42
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-		40	9	856	2	Y	54	32	1			64
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		70	1	1174	2	Y	85	51	1			98
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		28	9			Y	NO RPT					98
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574																	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		27	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		20	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-		20	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-		25	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458																	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		28	1	454	2	N	260	351	1			428
02	728 N	657	-0-	-71	-0-		286	9	426	2	N	185	139	1			474
03	775 N	593	-0-	-182	-0-		27	1	443	2	N	113	203	1			384
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-		204	9	850	2	N	11	270	1			125
05	713 N	360	-0-	-353	-0-		26	1	317	2	N	19	32	1			112
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		12	9			N	NO RPT					112
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.//										58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
WOODS CHRISTIAN										WELL #:	4	RRCID -> 033487	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10782	- 10994			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-			3 1	56	2	Y	-0-						-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-			2 1	35	2	Y	-0-						-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-			4 1	76	2	Y	-0-						-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-			5 1	99	2	Y	-0-						-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-			2 1	39	2	Y	-0-						-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-			2 1	50	2	Y	-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN										WELL #:	9	RRCID -> 034873	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 11604	PERF.10801	- 11048			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN										WELL #:	13	RRCID -> 037979	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 11297	PERF.10713	- 0			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCALLEN, A. A.										WELL #:	44	RRCID -> 060173	COMPL. DATE 10/16/1974	TOTAL DEPTH 14955	PERF. N/A				
01	806	N	449	-0-	-357	-0-			22 1	427	2	Y	-0-						-0-
02	756	N	491	-0-	-265	-0-			23 1	468	2	Y	-0-						-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-			31 1	660	2	Y	-0-						-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-			21 1	460	2	Y	-0-						-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-			21 1	463	2	Y	-0-						-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-			44 1	902	2	Y	-0-						-0-
MCALLEN, A. A.										WELL #:	49	RRCID -> 067647	COMPL. DATE 07/23/1976	TOTAL DEPTH 12200	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN										WELL #:	19	RRCID -> 084867	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 12564	PERF.11064	- 11100			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	87 1	1689 2	Y	175	172 0		52
02	1820 N	1591	-0-	-229	-0-	193 9	1366 2	Y	144	142 0		54
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	67 1	1477 2	Y	163	164 0		53
04	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	158 9	1455 2	Y	154	154 0		53
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	70 1	1533 2	Y	148	153 0		48
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	179 9	1300 2	Y	148	142 0		54
						68 1						
						169 9						
						70 1						
						163 9						
						64 1						
						163 9						
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705												
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	11 1	225 2	Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 2	Y	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	Y	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	173	-0-	-157	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	2511 X	1443	-0-	-1068	-0-	67 1	1297 2	Y	72	71	0		21
02	2184 X	1460	-0-	-724	-0-	79 9	1329 2	Y	60	59	0		22
03	1891 X	1577	-0-	-314	-0-	65 1	1434 2	Y	68	68	0		22
04	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	66 9	1050 2	Y	64	64	0		22
05	1612 N	1019	-0-	-593	-0-	68 1	911 2	Y	61	63	0		20
06	1530 N	808	-0-	-722	-0-	75 9	706 2	Y	61	59	0		22
						49 1							
						70 9							
						41 1							
						67 9							
						35 1							
						67 9							
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398													
01	2976 X	2472	-0-	-504	-0-	121 1	2351 2	Y	-0-				-0-
02	2436 X	2251	-0-	-185	-0-	105 1	2146 2	Y	-0-				-0-
03	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	107 1	2268 2	Y	-0-				-0-
04	2550 X	2311	-0-	-239	-0-	103 1	2208 2	Y	-0-				-0-
05	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	103 1	2266 2	Y	-0-				-0-
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	113 1	2306 2	Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467													
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27 1	525 2	Y	-0-				-0-
02	1064 X	449	-0-	-615	-0-	21 1	428 2	Y	-0-				-0-
03	341 X	242	-0-	-99	-0-	11 1	231 2	Y	-0-				-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	Y	-0-				-0-
05	496 N	341	-0-	-155	-0-	15 1	326 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	8 1	171 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	313	-0-	-1857	-0-	14	1	276	2	Y	21	21	0			6
02	1960 X	333	-0-	-1627	-0-	23	9	299	2	Y	17	17	0			6
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	Y	20	20	0			6
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	9	292	2	Y	18	18	0			6
05	372 N	168	-0-	-204	-0-	14	1	142	2	Y	18	18	0			6
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	20	9	704	2	Y	14	15	0			5
						34	1									
						15	9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070																
01	14B2 EXT	10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
02	42 X	6	-0-	-36	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	4022	-0-	-504	-0-	187	1	3646	2	Y	172	170	0		51
02	3976 X	3845	-0-	-131	-0-	189	9	3516	2	Y	143	140	0		54
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	172	1	4021	2	Y	162	163	0		53
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	157	9	3701	2	Y	153	153	0		53
05	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	190	1	3778	2	Y	146	151	0		48
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	178	9	3572	2	Y	146	141	0		53
						172	1								
						168	9								
						172	1								
						161	9								
						175	1								
						161	9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320															
01	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	154	1	2990	2	Y	-0-				-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	154	1	3150	2	Y	-0-				-0-
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	160	1	3389	2	Y	-0-				-0-
04	3120 X	3028	-0-	-92	-0-	135	1	2893	2	Y	-0-				-0-
05	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	143	1	3142	2	Y	-0-				-0-
06	3510 X	3214	-0-	-296	-0-	150	1	3064	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983															
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	1	1	0		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	9	334	2	Y	1	1	0		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	1	1	0		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	9	357	2	Y	1	1	0		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	1	1	0		-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	1	9	363	2	Y	1	1	0		-0-
						18	1								
						1	9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197															
01	1922 N	1317	-0-	-605	-0-	60	1	1173	2	Y	76	75	0		23
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	84	9	1727	2	Y	63	62	0		24
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	84	1	1923	2	Y	71	72	0		23
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	69	9	1776	2	Y	67	67	0		23
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	Y	65	67	0		21
06	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	78	9	1725	2	Y	65	62	0		24
						83	1								
						74	9								
						83	1								
						72	9								
						84	1								
						72	9								
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL	DEPTH	12404	PERF.11074	- 11168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		106	1	2057	2	Y	23	22	0			7
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		25	9	1845	2	Y	18	18	0			7
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		20	9	2088	2	Y	21	21	0			7
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-		99	1	2012	2	Y	19	19	0			7
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		23	9	2061	2	Y	18	19	0			6
06	2100 N	2047	-0-	-53	-0-		94	1	1931	2	Y	19	18	0			7
							21	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998										TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11774	- 12276			
01	496 N	371	-0-	-125	-0-		18	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-		16	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-		18	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		17	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-		17	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-		17	1	348	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL	DEPTH	12092	PERF.11672	- 11696			
01	1705 N	1587	-0-	-118	-0-		78	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1486	-0-	-54	-0-		69	1	1417	2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	1623	-0-	-51	-0-		73	1	1550	2	Y	-0-					-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		69	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1573	-0-	-70	-0-		68	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1452	-0-	-108	-0-		68	1	1384	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998										TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11718	- 11740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999										TOTAL	DEPTH	12588	PERF.11834	- 12412			
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		5	1	95	2	Y	16	16	0			5
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		18	9	98	2	Y	13	13	0			5
03	124 N	92	-0-	-32	-0-		5	1	72	2	Y	15	15	0			5
04	120 N	96	-0-	-24	-0-		14	9	75	2	Y	15	15	0			5
05	124 N	98	-0-	-26	-0-		3	1	79	2	Y	14	14	0			5
06	90 N	89	-0-	-1	-0-		17	9	71	2	Y	13	13	0			5
							4	1									
							15	9									
							4	1									
							14	9									

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 95										RRCID -> 173887	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11132	- 11810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 102										RRCID -> 174033	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 12640	PERF.11958	- 11962
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	222	2	Y	37	36	0	11
						41	9							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	30	30	0	11
						33	9							
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	35	35	0	11
						39	9							
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	32	32	0	11
						35	9							
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	12	1	258	2	Y	31	32	0	10
						34	9							
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	10	1	200	2	Y	31	30	0	11
						34	9							
MCCALLEN, A. A. WELL #: 48										RRCID -> 177389	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12396	- 12434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20										RRCID -> 178826	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 12517	PERF.10960	- 10988
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	12	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 107										RRCID -> 179804	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12351	- 13064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 106										RRCID -> 179940	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11554	- 12736
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975																
01	2604 N	2235	-0-	-369	-0-	109	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2408 N	2271	-0-	-137	-0-	106	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	2604 N	2534	-0-	-70	-0-	114	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	111	1	2447	2	Y	-0-					-0-
06	2460 N	2448	-0-	-12	-0-	114	1	2334	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150																
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21										RRCID -> 190281	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 12440	PERF.12226 - 12273		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT"										WELL #: 11ST	RRCID -> 191623	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 13549	PERF.12238 - 12304	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT"										WELL #: 20	RRCID -> 191630	COMPL. DATE 06/22/2002	TOTAL DEPTH 12716	PERF.11746 - 12403	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	35	2	Y	13	13	0		4
						14	9								
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	10	10	0		4
						11	9								
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	12	12	0		4
						13	9								
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	34	2	Y	11	11	0		4
						12	9								
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	25	2	Y	11	11	0		4
						12	9								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0		4
MCALLEN, A. A.										WELL #: 114	RRCID -> 192401	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 12431	PERF.11358 - 11847	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A.										WELL #: 118	RRCID -> 197015	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11555 - 12028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 44	RRCID -> 199161	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11105 - 11188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1257	-0-	-1471	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-	-0-
02	2856 X	1122	-0-	-1734	-0-	52	1	1070	2	Y	-0-	-0-
03	3162 X	1144	-0-	-2018	-0-	52	1	1092	2	Y	-0-	-0-
04	3060 X	892	-0-	-2168	-0-	40	1	852	2	Y	-0-	-0-
05	1984 X	881	-0-	-1103	-0-	38	1	843	2	Y	-0-	-0-
06	930 X	800	-0-	-130	-0-	37	1	763	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806												
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978												
01	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	162	1	3144	2	Y	-0-	-0-
02	3192 X	1999	-0-	-1193	-0-	93	1	1906	2	Y	-0-	-0-
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	3128	2	Y	-0-	-0-
04	3210 X	2955	-0-	-255	-0-	132	1	2823	2	Y	-0-	-0-
05	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	116	1	2544	2	Y	-0-	-0-
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	168	1	3431	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450												
01	5394 X	3600	-0-	-1794	-0-	174	1	3378	2	Y	44 44 0	13
02	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	158	1	3234	2	Y	37 36 0	14
03	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	170	1	3586	2	Y	42 42 0	14
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	165	1	3543	2	Y	39 39 0	14
05	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	153	1	3373	2	Y	37 39 0	12
06	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	148	1	3018	2	Y	38 36 0	14

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCCALLEN, A.A. WELL #: 128										RRCID -> 213675	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11698	- 12282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 129	RRCID -> 218440	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12292	PERF.11909	- 11919
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 47	RRCID -> 220436	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 11281	PERF.10596	- 10661
01	2418 X	2316	-0-	-102	-0-	-0-	113	1	2203	2	Y	-0-			-0-
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-			-0-
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2405	2	Y	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2478	2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	-0-	112	1	2457	2	Y	-0-			-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2333	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 137	RRCID -> 251761	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 12610	PERF.11043	- 12156
01	5890 X	3033	-0-	-2857	-0-	-0-	143	1	2776	2	Y	104	103	0	31
							114	9							
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	4870	2	Y	87	85	0	33
							96	9							
03	5704 X	4203	-0-	-1501	-0-	-0-	185	1	3911	2	Y	97	98	0	32
							107	9							
04	4620 X	4077	-0-	-543	-0-	-0-	177	1	3799	2	Y	92	92	0	32
							101	9							
05	5766 X	4250	-0-	-1516	-0-	-0-	181	1	3971	2	Y	89	92	0	29
							98	9							
06	4290 X	4196	-0-	-94	-0-	-0-	191	1	3908	2	Y	88	85	0	32
							97	9							
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 138	RRCID -> 256535	COMPL. DATE 01/21/2010	TOTAL DEPTH 12282	PERF.11392	- 12136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010												TOTAL	DEPTH 12465	PERF.11762	- 11770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7223 X	6840	-0-	-383	-0-	327 1	151 9	6362	2	Y	137	135	0		41
02	6524 X	6380	-0-	-144	-0-	292 1	124 9	5964	2	Y	113	111	0		43
03	7223 X	7063	-0-	-160	-0-	312 1	141 9	6610	2	Y	128	129	0		42
04	6930 X	6716	-0-	-214	-0-	293 1	133 9	6290	2	Y	121	121	0		42
05	7068 X	6750	-0-	-318	-0-	288 1	128 9	6334	2	Y	116	120	0		38
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	298 1	128 9	6080	2	Y	116	112	0		42
MCALLEN, A. A.				WELL #:	139	RRCID ->	259292	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.11890	- 13092		
01	6355 X	5120	-0-	-1235	-0-	238 1	243 9	4639	2	Y	221	218	0		66
02	4928 X	4725	-0-	-203	-0-	211 1	201 9	4313	2	Y	183	180	0		69
03	5456 X	5229	-0-	-227	-0-	226 1	227 9	4776	2	Y	206	208	0		67
04	5280 X	4845	-0-	-435	-0-	206 1	215 9	4424	2	Y	195	195	0		67
05	5456 X	5311	-0-	-145	-0-	222 1	207 9	4882	2	Y	188	194	0		61
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	225 1	207 9	4589	2	Y	188	181	0		68
MCALLEN, A. A. "SL0T"				WELL #:	19	RRCID ->	262821	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12286	- 12306		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	10 9	228	2	Y	9	9	0		3
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	9 9	208	2	Y	8	8	0		3
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	12 1	10 9	250	2	Y	9	9	0		3
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	9 9	254	2	Y	8	8	0		3
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	9 9	235	2	Y	8	8	0		3
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	9 9	223	2	Y	8	8	0		3
MCALLEN, A. A.				WELL #:	145	RRCID ->	264380	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH 12784	PERF.11480	- 11947		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1		42	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2 1		38	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1		31	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2				Y	-0-				-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2				Y	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1		12	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A.				WELL #:	144	RRCID ->	266009	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL	DEPTH 12506	PERF.11405	- 11620		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	196 N	196 -0-	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-			-0-
02	191 N	191 -0-	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-			-0-
03	287 N	287 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	Y	-0-			-0-
04	243 N	243 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	-0-			-0-
05	277 N	277 -0-	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	217 -0-	-23	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024												
01	990 N	990 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	924 2	Y	16	15 0		5
						18 9						
02	364 X	243 -0-	-121	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	13	13 0		5
						14 9						
03	1029 X	1029 -0-	-0-	-0-	-0-	46 1	966 2	Y	15	15 0		5
						17 9						
04	960 N	407 -0-	-553	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	14	14 0		5
						15 9						
05	914 N	914 -0-	-0-	-0-	-0-	39 1	861 2	Y	13	14 0		4
						14 9						
06	630 N	184 -0-	-446	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	9	10 0		3
						10 9						
MCCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720												
01	452 N	452 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	430 2	Y	-0-			-0-
02	422 N	422 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-			-0-
03	469 N	469 -0-	-0-	-0-	-0-	21 1	448 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	437 -0-	-13	-0-	-0-	19 1	418 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	456 -0-	-9	-0-	-0-	20 1	436 2	Y	-0-			-0-
06	464 N	464 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432												
01	2201 N	1988 -0-	-213	-0-	-0-	97 1	1891 2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	754 -0-	-1150	-0-	-0-	35 1	719 2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	105 -0-	-2003	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	252 -0-	-1668	-0-	-0-	11 1	241 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	324 -0-	-513	-0-	-0-	14 1	310 2	Y	-0-			-0-
06	345 N	345 -0-	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT
01	2697 X	1895	-0-	-802	-0-	75 1	1451 2	Y	335	330 0		100
02	2436 X	1658	-0-	-778	-0-	369 9	1290 2	Y	277	273 0		104
03	1953 X	1944	-0-	-9	-0-	63 1	1527 2	Y	314	316 0		102
04	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	305 9	1310 2	Y	296	296 0		102
05	1829 N	1070	-0-	-759	-0-	72 1	725 2	Y	284	294 0		92
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	345 9	181 2	Y	238	244 0		86
						61 1						
						326 9						
						33 1						
						312 9						
						9 1						
						262 9						
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868												
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	617 2	Y	4	4 0		1
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	4 9	542 2	Y	3	3 0		1
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27 1	581 2	Y	4	4 0		1
04	630 N	574	-0-	-56	-0-	3 9	546 2	Y	3	3 0		1
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	27 1	546 2	Y	3	3 0		1
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	3 9	558 2	Y	3	3 0		1
						27 1						
						3 9						
						3 9						
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966												
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876									
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCALLEN RANCH (VKSGB-UV, SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748									
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852									
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5419	2	141 9	121
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4378	2	97 9	98
03	5735 X	4146	-0-	-1589	-0-	4066	2	80 9	63
04	5550 X	3583	-0-	-1967	-0-	3492	2	91 9	49
05	5735 X	3434	-0-	-2301	-0-	3361	2	73 9	19
06	5370 X	3514	-0-	-1856	-0-	3445	2	69 9	82
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640									
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4467	2	140 9	66
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3588	2	89 9	69
03	5425 X	3579	-0-	-1846	-0-	3500	2	79 9	52
04	5250 X	3063	-0-	-2187	-0-	2973	2	90 9	45
05	5425 X	2893	-0-	-2532	-0-	2817	2	76 9	19
06	4470 X	2659	-0-	-1811	-0-	2587	2	72 9	84
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA, A. E.										//CONT.// 58742 911 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
										WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-	
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-	
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13069 - 13406	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				//CONT.//		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY						561136														
MCALLEN, A. A.				WELL #:		11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #:		17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2716 - 2952						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BEAURLINE, A. W.				WELL #:		18		RRCID -> 162073		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12902 - 12932						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)						58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748														
GUERRA, E. E.				WELL #:		11		RRCID -> 164019		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12584 - 12670						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA, E. E.				WELL #:		18		RRCID -> 294778		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13100 - 13139						
01		2643 X	2643	-0-	-0-		-0-		168	1	2465	3	Y	9	58	1			55	
02		2485 X	2485	-0-	-0-		-0-		142	1	2324	3	Y	17					72	
03		2589 X	2589	-0-	-0-		-0-		147	1	2417	3	Y	23					95	
04		2605 X	2605	-0-	-0-		-0-		144	1	2437	3	Y	22	56	1			61	
05		2759 X	2665	-0-	-94		-0-		156	1	2503	3	Y	5					66	
06		2670 X	2575	-0-	-95		-0-		159	1	2408	3	Y	7					73	
E. E. GUERRA				WELL #:		21		RRCID -> 295345		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13098 - 13180						
01		93 N	77	-0-	-16		-0-		4	1	73	3	N	-0-					-0-	
02		84 N	83	-0-	-1		-0-		4	1	79	3	N	-0-					-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-		-0-		3	1	64	3	N	-0-					-0-	
04		85 N	85	-0-	-0-		-0-		5	1	80	3	N	-0-					-0-	
05		93 N	84	-0-	-9		-0-		4	1	80	3	N	-0-					-0-	
06		79 N	79	-0-	-0-		-0-		4	1	75	3	N	-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//											58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY											386310											
GUERRA, A. E.											WELL #: 36		RRCID -> 139434		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12292 - 12448			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
GUERRA, A. E.											WELL #: 39		RRCID -> 157337		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12190 - 12670			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
GUERRA, A. E.											WELL #: 49		RRCID -> 167715		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 12732			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GUERRA, A. E.											WELL #: 70		RRCID -> 168934		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GUERRA, A. E.											WELL #: 68		RRCID -> 169952		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13082 - 14140			
01	6262 X	6009	-0-	-253	-0-	-0-	343	1	5523	2	Y	130	176	1				214				
							143	9														
02	5656 X	5402	-0-	-254	-0-	-0-	311	1	4990	2	Y	92	69	1				237				
							101	9														
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	6231	2	Y	135	102	1				270				
							149	9														
04	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	11255	2	Y	217	196	1				291				
							239	9														
05	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	5475	2	Y	171	94	1				368				
							188	9														
06	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	-0-					Y	NO RPT						368				
GUERRA, A. E.											WELL #: 31		RRCID -> 173754		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12596 - 12712			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

MCALEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	225	-0-	-0-	-335	-0-		13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	473	-0-	-0-	-85	-0-		25	1	416	2	Y	29					29
								32	9									
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	874	2	Y	69	23	1			75
								76	9									
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	527	2	Y	58	25	1			108
								64	9									
06	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-						Y	NO RPT					108
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902																		
01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	4545	2	Y	37	50	1			61
								41	9									
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1	4012	2	Y	27	20	1			68
								30	9									
03	4650 X	4517	-0-	-0-	-133	-0-		251	1	4207	2	Y	54	29	1			93
								59	9									
04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	-0-		224	1	7380	2	Y	101	68	1			126
								111	9									
05	4867 X	4123	-0-	-0-	-744	-0-		256	1	3767	2	Y	91	41	1			176
								100	9									
06	4710 X	NO RPT	-0-	-0-	-4710	-0-						Y	NO RPT					176
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622																		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	117 1	1876 2	Y	37	50 1				61
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	41 9								
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	111 1	1787 2	Y	27	20 1				68
04	3000 N	3897	-0-	897	897	30 9								
05	3019 N	2122	-0-	-897	-0-	114 1	1905 2	Y	42	29 1				81
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	46 9								
						112 1	3709 2	Y	69	59 1				91
						76 9								
						131 1	1932 2	Y	54	29 1				116
						59 9								
								Y	NO RPT					116
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3336	-0-	3336	3336	212 1	3124 2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3336			Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2026														
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750														
01	8339 X	8268	-0-	-71	-0-	480 1	7726 2	Y	56	75 1				92
02	8120 X	7795	-0-	-325	-0-	62 9								
03	8990 X	8389	-0-	-601	-0-	454 1	7298 2	Y	39	30 1				101
04	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	43 9								
05	8618 X	8159	-0-	-459	-0-	468 1	7847 2	Y	67	44 1				124
06	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-	74 9								
						434 1	14329 2	Y	110	91 1				143
						121 9								
						513 1	7545 2	Y	92	47 1				188
						101 9								
								Y	NO RPT					188

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4619 X	3915	-0-	-704	-0-	225 1	3628 2	Y			56	75 1		92
02	4172 X	3540	-0-	-632	-0-	62 9	205 1	3292 2	Y		39	30 1		101
03	4402 X	3852	-0-	-550	-0-	43 9	215 1	3600 2	Y		34	44 1		91
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	37 9	195 1	6449 2	Y		28	65 1		54
05	4061 X	3781	-0-	-280	-0-	31 9	239 1	3517 2	Y		23	16 1		61
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	25 9			Y		NO RPT			61
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366														
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	24 1	461 2	Y			9	8 0		3
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	10 9	22 1	443 2	Y		7	7 0		3
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	8 9	22 1	463 2	Y		8	8 0		3
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	9 9	20 1	439 2	Y		8	8 0		3
05	527 N	220	-0-	-307	-0-	9 9	9 1	204 2	Y		6	7 0		2
06	200 N	214	-0-	14	14	7 9	10 1	195 2	Y		8	7 0		3
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID -> 011944	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8537	-	8918	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID -> 011950	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9502	-	9602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 037978	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 10212	PERF. N/A			
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	3 1	147 2	Y	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2	Y	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	3 1	123 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	3 1	112 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	3 1	113 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID -> 039167	COMPL. DATE 02/01/1991	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7848	-	7870	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID -> 104285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12430	PERF. 10566	-	10760	
01	6572 X	6020	-0-	-552	-0-	135 1	5877 2	Y	7	7 1	2
02	5880 X	5521	-0-	-359	-0-	160 1	5355 2	Y	5	4 1	3
03	6293 X	5765	-0-	-528	-0-	139 1	5618 2	Y	7	7 1	3
04	6030 X	5404	-0-	-626	-0-	116 1	5280 2	Y	7	5 1	5
05	6107 X	5510	-0-	-597	-0-	128 1	5375 2	Y	6	7 1	4
06	5910 X	5535	-0-	-375	-0-	132 1	5400 2	Y	3	5 1	2

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 136448	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH 13823	PERF. 9736	-	9744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021	Y	-0-				-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 4180 - 4360														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528														
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	2	Y	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	2	Y	-0-			-0-
*06	570 N	556	-0-	-14	-0-	13	1	543	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	6643	-0-	6643	7750	143	1	6500	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	6250	-0-	6250	14000	146	1	6104	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	4929	-0-	4929	18929	118	1	4811	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483														
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	35	1	1514	2	Y	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	37	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	29	1	1320	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	32	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	34	1	1394	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 152207	COMPL. DATE 10/23/1994	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9636	-	9678				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 152262	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9617	-	9901				
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	546	2	Y	-0-				-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	12	1	411	2	Y	-0-				-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-				-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	Y	-0-				-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	11	1	453	2	Y	-0-				-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	11	1	453	2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 152465	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL	DEPTH 10999	PERF. 9436	-	9463				
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-				-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-				-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-				-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	2	1	97	2	Y	-0-				-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	2	1	96	2	Y	-0-				-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 157553	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL	DEPTH 15322	PERF. 9317	-	9577				
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	Y	-0-				-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-				-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	2	Y	-0-				-0-
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	10	1	477	2	Y	-0-				-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	10	1	437	2	Y	-0-				-0-
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	8	1	336	2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 161059	COMPL. DATE 06/26/1996	TOTAL	DEPTH 13300	PERF. 11848	-	11936				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 162032	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL	DEPTH 8850	PERF. 7460	-	7900				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	29	RRCID -> 163701	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 10430	-	10514				
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-				-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-				-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	-0-				-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	17	1	760	2	Y	-0-				-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	36	1	1495	2	Y	-0-				-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9755 - 10238				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	10 N	7	-0-	-3	-0-			7 2			Y	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-			1 1	17	2	Y	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			Y	-0-				-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-			1 1	28	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685		PERF.11752 - 11766				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11269				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12191 - 12207				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11016 - 11058				
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-		20 1	890 2	Y		8	8 1				3
							9 9									
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-		23 1	768 2	Y		5	4 1				4
							6 9									
03	899 N	744	-0-	-155	-0-		18 1	716 2	Y		9	9 1				4
							10 9									
04	900 N	668	-0-	-232	-0-		14 1	646 2	Y		7	6 1				5
							8 9									
05	868 N	653	-0-	-215	-0-		15 1	630 2	Y		7	8 1				4
							8 9									
06	720 N	638	-0-	-82	-0-		15 1	617 2	Y		5	6 1				3
							6 9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9998 - 10326					
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 9918 - 10293					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10357					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 10912 - 11260					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2

BALES GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8866 - 8913					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9060 - 9319					
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	1904 N	1871	-0-	-33	-0-	-0-	54	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	-0-	34	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1033	-0-	-977	-0-	-0-	22	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	-0-	45	1	1868	2	Y	-0-					-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	10571 X	10480	-0-	-91	-0-	235	1	10200	2	Y	41	41	1	14
02	9548 X	9410	-0-	-138	-0-	45	9	9108	2	Y	27	22	1	19
03	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	30	9	28925	2	Y	44	44	1	19
04	38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	716	1	37710	2	Y	40	32	1	27
05	27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	48	9	26833	2	Y	37	43	1	21
06	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	828	1	21159	2	Y	25	33	1	13
						44	9							
						640	1							
						41	9							
						517	1							
						28	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250														
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11241 - 11737														
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	3	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8638 - 8840														
01	26877 X	16882	-0-	-9995	-0-	369	1	16037	2	Y	433	432	1	146
02	22400 X	14012	-0-	-8388	-0-	476	9	13295	2	Y	292	237	1	201
03	22258 X	13764	-0-	-8494	-0-	396	1	12926	2	Y	471	467	1	205
04	19560 X	11968	-0-	-7592	-0-	321	9	11247	2	Y	431	345	1	291
05	18600 X	11516	-0-	-7084	-0-	320	1	10829	2	Y	390	456	1	225
06	16350 X	12092	-0-	-4258	-0-	518	9	11523	2	Y	261	349	1	137
						247	1							
						474	9							
						258	1							
						429	9							
						282	1							
						287	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12366 - 12640														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320	
								PERF.10251 - 10259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	8 1	328 2	Y	-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	10 1	344 2	Y	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11 1	435 2	Y	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7 1	333 2	Y	-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	8 1	321 2	Y	-0-
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	8 1	308 2	Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11362	
								PERF.11006 - 11312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 12931	
								PERF.11890 - 11910	
01	8804 X	8042	-0-	-762	-0-	176 1	7651 2	Y	195
						215 9			226 1
02	7840 X	7218	-0-	-622	-0-	203 1	6794 2	Y	201
						221 9			192 1
03	7812 X	7460	-0-	-352	-0-	174 1	7033 2	Y	230
						253 9			203 1
04	7770 X	6696	-0-	-1074	-0-	140 1	6399 2	Y	143
						157 9			199 1
05	8029 X	7105	-0-	-924	-0-	156 1	6531 2	Y	380
						418 9			289 1
*06	7770 X	6793	-0-	-977	-0-	156 1	6386 2	Y	228
						251 9			305 1
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360	
								PERF. 9181 - 9215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084	
								PERF.13408 - 14401	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.11599 - 11609	
01	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	56 1	2415 2	Y	-0-
02	2352 X	2255	-0-	-97	-0-	65 1	2190 2	Y	-0-
03	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	57 1	2293 2	Y	-0-
04	2400 N	2213	-0-	-187	-0-	48 1	2165 2	Y	-0-
05	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	52 1	2188 2	Y	-0-
06	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	54 1	2224 2	Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9080 - 9140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1465	-0-	1465	35 1	1430 2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	1476	-0-	1476	32 1	1444 2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	1070	-0-	1070	25 1	1045 2	Y	-0-			-0-
06	4772 X	761	-0-	-4011	18 1	743 2	Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8292 - 8327	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508		PERF. 13835 - 14196	
01	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	282 1	12247 2	Y	41	41 1	14
						45 9					
02	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	311 1	10427 2	Y	27	22 1	19
						30 9					
03	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	252 1	10165 2	Y	44	44 1	19
						48 9					
04	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	191 1	8683 2	Y	40	32 1	27
						44 9					
05	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	187 1	7850 2	Y	37	43 1	21
						41 9					
06	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	295 1	12064 2	Y	25	33 1	13
						28 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 10440 - 10466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 11/24/2023		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9040 - 9194	
01	992 N	748	-0-	-244	-0-	17 1	731 2	Y	-0-		-0-
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	19 1	647 2	Y	-0-		-0-
03	899 N	426	-0-	-473	-0-	10 1	416 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	553	-0-	-167	-0-	12 1	541 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	9 1	393 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	7 1	298 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF. 11290 - 11310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	134	-0-	134	134	4 1	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2778	-0-	2778	2912	67 1	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	2546	-0-	2546	5458	55 1	Y	-0-	-0-
05	6852 X	1394	-0-	-5458	-0-	32 1	Y	-0-	-0-
*06	2550 N	56	-0-	-2494	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 13010	
								PERF. 9084 - 9122	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990	
								PERF. 10173 - 10564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 14154	
								PERF. 10869 - 11650	
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-	-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-	-0-
03	3100 N	4048	-0-	948	948	98 1	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3953	-0-	953	1901	85 1	Y	-0-	-0-
05	3100 N	5125	-0-	2025	3926	119 1	Y	-0-	-0-
06	10318 X	6392	-0-	-3926	-0-	153 1	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
PHARR FIELDWIDE UNIT															
WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3317 X	1947	-0-	-1370	-0-	41 1	1768 2	Y	125	145 1	99				
02	2996 X	1733	-0-	-1263	-0-	138 9	1545 2	Y	129	123 1	105				
03	3317 X	1862	-0-	-1455	-0-	46 1	1659 2	Y	147	130 1	122				
04	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	142 9	1477 2	Y	93	128 1	87				
05	2449 X	1704	-0-	-745	-0-	41 1	1411 2	Y	235	182 1	140				
*06	1890 X	1614	-0-	-276	-0-	162 9	1422 2	Y	143	190 1	93				
						32 1									
						102 9									
						34 1									
						259 9									
						35 1									
						157 9									
PHARR FIELDWIDE UNIT														WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	21 1	920 2	Y	-0-		-0-				
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	23 1	784 2	Y	-0-		-0-				
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	21 1	838 2	Y	-0-		-0-				
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	17 1	783 2	Y	-0-		-0-				
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19 1	788 2	Y	-0-		-0-				
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	-0-		-0-				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT														WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT														WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
PHARR FIELDWIDE UNIT														WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
BALES 9400' SAND UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	499 2	Y	-0-		-0-				
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15 1	500 2	Y	-0-		-0-				
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	6 1	224 2	Y	-0-		-0-				
04	480 N	368	-0-	-112	-0-	8 1	360 2	Y	-0-		-0-				
05	496 N	118	-0-	-378	-0-	3 1	115 2	Y	-0-		-0-				
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	16 1	654 2	Y	-0-		-0-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812		PERF.13162 - 13321				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 14080		PERF.10934 - 10945				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11172				
01	682 N	433	-0-	-249	-0-	9 1	400 2	Y	22	24 1						7
02	672 N	565	-0-	-107	-0-	24 9	529 2	Y	18	13 1						12
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	16 1	486 2	Y	29	28 1						13
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	20 9	653 2	Y	26	21 1						18
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	12 1	568 2	Y	24	28 1						14
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32 9	561 2	Y	17	22 1						9

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12292 - 12482				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL	DEPTH 10685	PERF.10466	- 10486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 X	47	-0-	-15	-0-		1 1	46 2	Y	-0-
02	56 X	39	-0-	-17	-0-		1 1	38 2	Y	-0-
03	62 X	39	-0-	-23	-0-		1 1	38 2	Y	-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-		1 1	36 2	Y	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	Y	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 15268	PERF.11447	- 11822	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-
02	14B2 EXT	701	-0-	701	864	20	1	681	2	Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	864				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	864				Y	-0-
05	865 X	1	-0-	-864	-0-	1	2		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL	DEPTH 11293	PERF.10394	- 10514	
01	9858 X	9265	-0-	-593	-0-	207 72 9	1	8986	2	Y
02	8988 X	8660	-0-	-328	-0-	249 48 9	1	8363	2	Y
03	9951 X	9138	-0-	-813	-0-	219 78 9	1	8841	2	Y
04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	217 72 9	1	9896	2	Y
05	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	294 65 9	1	12333	2	Y
06	9270 X	8605	-0-	-665	-0-	204 44 9	1	8357	2	Y
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL	DEPTH 13928	PERF.12261	- 12281	
01	1984 X	1561	-0-	-423	-0-	35	1	1526	2	Y
02	2660 X	1902	-0-	-758	-0-	55	1	1847	2	Y
03	2945 X	901	-0-	-2044	-0-	22	1	879	2	Y
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	54	1	2475	2	Y
05	2108 N	512	-0-	-1596	-0-	12	1	500	2	Y
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	46	1	1874	2	Y
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL	DEPTH 15200	PERF.14744	- 14750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323	COMPL. DATE 12/21/2008	TOTAL	DEPTH 15331	PERF.11352	- 11397	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	42	RRCID -> 248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.	8549	- 8563
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1037	-0-	1037	1037	30	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4971	-0-	4971	6008	120	1	4851	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	9191	-0-	9191	15199	197	1	8994	2	Y	-0-			-0-
05	25530 X	10331	-0-	-15199	-0-	241	1	10090	2	Y	-0-			-0-
06	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	233	1	9527	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	56	RRCID -> 251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL	DEPTH	14391	PERF.	13955	- 13967
01	9145 X	8722	-0-	-423	-0-	196	1	8526	2	Y	-0-			-0-
02	8036 X	8021	-0-	-15	-0-	232	1	7789	2	Y	-0-			-0-
03	8897 X	8043	-0-	-854	-0-	194	1	7849	2	Y	-0-			-0-
04	8610 X	7262	-0-	-1348	-0-	156	1	7106	2	Y	-0-			-0-
05	8866 X	8230	-0-	-636	-0-	192	1	8038	2	Y	-0-			-0-
06	8580 X	7985	-0-	-595	-0-	191	1	7794	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	102	RRCID -> 255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13253	- 13506
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	57	RRCID -> 257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	10674	PERF.	9744	- 9764
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	17	1	583	2	Y	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	513	-0-	-237	-0-	11	1	502	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	505	-0-	-146	-0-	12	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	58	RRCID -> 257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.	9562	- 9572
01	2573 X	2169	-0-	-404	-0-	49	1	2120	2	Y	-0-			-0-
02	2296 X	1965	-0-	-331	-0-	57	1	1908	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	1939	-0-	-417	-0-	47	1	1892	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1902	-0-	-198	-0-	41	1	1861	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1963	-0-	-207	-0-	46	1	1917	2	Y	-0-			-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	48	1	1974	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	102	RRCID -> 259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	11000	- 13322
01	3689 X	2942	-0-	-747	-0-	66	1	2876	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2485	-0-	-511	-0-	72	1	2413	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	2179	-0-	-1107	-0-	53	1	2126	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	53	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2284	-0-	-1002	-0-	53	1	2231	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2253	-0-	-597	-0-	54	1	2199	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	62	RRCID -> 259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	9511	PERF.	9693	- 9756
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 34ST		RRCID -> 259373		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 10735	
								PERF. 9881 - 9886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	11 1	482 2	Y	-0-
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	9 1	314 2	Y	-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	33 1	1338 2	Y	-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	25 1	1148 2	Y	-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	24 1	1027 2	Y	-0-
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	18 1	734 2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 15645	
								PERF.10578 - 14562	
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	4 1	185 2	N	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	8 1	269 2	N	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	4 1	167 2	N	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	3 1	156 2	N	-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	6 1	254 2	N	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7 1	271 2	N	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 9364	
								PERF. 8174 - 8218	
01	14B2 EXT	161	-0-	161	-0-	4 1	157 2	N	-0-
02	14B2 EXT	1010	-0-	1010	-0-	29 1	981 2	N	-0-
03	14B2 EXT	629	-0-	629	-0-	15 1	614 2	N	-0-
04	1813 X	13	-0-	-1800	-0-	13 2		N	-0-
05	1116 N	5	-0-	-1111	-0-	5 2		N	-0-
06	600 N	9	-0-	-591	-0-	9 2		N	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860	
								PERF. 9456 - 9473	
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	80 1	3495 2	Y	23 27 1 18
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	25 9			
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	96 1	3204 2	Y	24 23 1 19
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	26 9			
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	83 1	3362 2	Y	27 24 1 22
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	30 9			
						66 1	3011 2	Y	17 23 1 16
						19 9			
						75 1	3157 2	Y	45 34 1 27
						50 9			
						76 1	3094 2	Y	26 36 1 17
						29 9			

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012				TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	29 1	1249	2	Y	-0-				-0-
02		1372 N	1198	-0-	-174	-0-	35 1	1163	2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1260	-0-	-135	-0-	30 1	1230	2	Y	-0-				-0-
04		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	26 1	1197	2	Y	-0-				-0-
05		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	29 1	1201	2	Y	-0-				-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30 1	1213	2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012				TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490			
01		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	35 1	1503	2	Y	9	10	1		7
02		1428 N	1417	-0-	-11	-0-	41 1	1367	2	Y	8	8	1		7
03		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	35 1	1431	2	Y	10	9	1		8
04		1500 N	1378	-0-	-122	-0-	29 1	1341	2	Y	7	9	1		6
05		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	32 1	1362	2	Y	16	12	1		10
*06		1440 N	1403	-0-	-37	-0-	33 1	1360	2	Y	9	13	1		6
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012				TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960			
01		310 N	115	-0-	-195	-0-	3 1	112	2	Y	-0-				-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-				-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110	2	Y	-0-				-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220	2	Y	-0-				-0-
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496											
BAXTER GIBSON SIEN				WELL #: 1		RRCID -> 137097		COMPL. DATE 07/27/2006				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10292 - 10310			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)					//CONT.//	58862 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC					//CONT.//	567496												
GIBSON/SIEN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 176421	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11175 - 11231								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GIBSON/SIEN					WELL #:	2A	RRCID -> 177880	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11318 - 11379								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRANT "C"					WELL #:	3	RRCID -> 188125	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9662 - 9670								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRANT "B"					WELL #:	13	RRCID -> 188150	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 11976	PERF.11124 - 11206								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 188865	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 11490	PERF.10717 - 10776								
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GRANT "A"					WELL #:	5	RRCID -> 189390	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11334 - 11360								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1085						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1085						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1085						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1085						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1085						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1085						Y	NO RPT					-0-
GRANT "A"					WELL #:	1	RRCID -> 194381	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 13733	PERF.11302 - 11370								
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)										//CONT.//		58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC										//CONT.//		567496											
GRANT										WELL #:		2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11442 - 11494			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

GRANT "A"										WELL #:		4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623		PERF.11704 - 11784			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		

GRANT "A"										WELL #:		7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907		PERF.10434 - 10444			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		

GRANT "A"										WELL #:		10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11310 - 11368			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		

GRANT "A"										WELL #:		9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189		PERF.11154 - 11208			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089	1089							Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1089	1089							Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089	1089							Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089	1089							Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089	1089							Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089	1089							Y	NO RPT						-0-		

DAVIS GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990		PERF.10182 - 10197			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

DAVIS GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10846 - 10866			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845	1845							Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1845	1845							Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845	1845							Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845	1845							Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845	1845							Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845	1845							Y	NO RPT						-0-		

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				//CONT.//	58862 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				//CONT.//	567496												
DAVIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9756 - 9766					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		224				Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		224				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		224				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		224				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		224				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		224				Y		NO RPT			-0-
GIBSON & SIEN "D" UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611		PERF.11135 - 11215				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		133				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		133				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		133				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		133				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		133				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		133				N		NO RPT			-0-
GIBSON & SIEN					WELL #:	5	RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11734 - 12582				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
GRANT "A"					WELL #:	14	RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214		PERF.11796 - 11856				
01	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-			-0-
GIBSON & SIEN					WELL #:	7	RRCID -> 237048		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11268 - 11318				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		335				Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		335				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		335				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		335				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		335				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		335				Y		NO RPT			-0-
FLINN, ET AL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 267429		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 11329		PERF.10710 - 10755				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		59076 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:	RRCID -> 127818	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 13612	- 13766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			166
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			166
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			166
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			166
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			166
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023								
MCCOOK, S. (5330)		59079 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SOCO ATX LLC		100095						
COOK, FAYE		WELL #: 1	RRCID -> 176065	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 1640	- 2070	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
COOK, FAYE		WELL #: 2	RRCID -> 186304	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 3318	- 3368	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314						
COOK, FAYE		WELL #: 3	RRCID -> 245720	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3046	- 3160	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136						
SHERWOOD, M.		WELL #: 1	RRCID -> 174616	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 15125	PERF. 5290	- 5298	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCCOOK, S. (5330)			//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
BOREN GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 222852			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5314 -	5319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COASTAL FEE 75			WELL #:		3D	RRCID -> 223746			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5811 -	6182				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASTILLO DEEP GU			WELL #:		3	RRCID -> 280527			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH	14470	PERF. 5973 -	6003				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.			WELL #:		803790	RRCID -> 186037			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 -	2921				
FEE SWD			WELL #:		1														
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FEE SWD			WELL #:		2	RRCID -> 191831			COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5490 -	5840				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
JOHNSON, C.G.				WELL #:	1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.15136	- 15378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	158	1	2424	2	Y	18	17	0	5
02	2632 X	2403	-0-	-229	-0-	20	9	2239	2	Y	14	15	0	4
03	2945 X	2552	-0-	-393	-0-	149	1	2394	2	Y	14	14	0	4
04	2850 X	2374	-0-	-476	-0-	15	9	2233	2	Y	11	13	0	2
05	2945 X	2410	-0-	-535	-0-	143	1	2260	2	Y	12	12	0	2
06	2580 X	2139	-0-	-441	-0-	129	1	1998	2	Y	12	12	0	2
						12	9							
						137	1							
						13	9							
						128	1							
						13	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL	DEPTH	15960	PERF.14236	- 15469
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL	DEPTH	16262	PERF.14155	- 15298
01	2883 X	2399	-0-	-484	-0-	146	1	2243	2	Y	9	9	0	2
02	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	10	9	2124	2	Y	8	8	0	2
03	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	141	1	2442	2	Y	8	8	0	2
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	9	9	2218	2	Y	6	7	0	1
05	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	145	1	2228	2	Y	6	6	0	1
06	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	129	1	2162	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
						135	1							
						7	9							
						138	1							
						7	9							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143705	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.14394	- 15289
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	2	Y	27	27	0	7
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	30	9	1204	2	Y	25	25	0	7
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	22	23	0	6
04	1620 N	1122	-0-	-498	-0-	85	1	1042	2	Y	18	20	0	4
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	24	9	1364	2	Y	17	17	0	4
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	60	1	1223	2	Y	19	19	0	4
						20	9							
						83	1							
						19	9							
						78	1							
						21	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	144757	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL	DEPTH	15433	PERF.14106	- 15090
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	285	1	4372	2	Y	-0-			-0-
02	4172 X	3192	-0-	-980	-0-	199	1	2993	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	3429	-0-	-1190	-0-	193	1	3236	2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	3255	-0-	-1215	-0-	178	1	3077	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	2118	-0-	-2501	-0-	121	1	1997	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	59	-0-	-4411	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	3875	-0-	-2511	-0-	237 1	3638 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	364 1	5477 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	380 1	6384 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	313 1	5397 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	6479 X	5544	-0-	-935	-0-	317 1	5227 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	6300 X	4897	-0-	-1403	-0-	295 1	4602 2	Y	-0-	-0-		-0-
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557												
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519												
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722												
01	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	1354 1	20036 2	N	304	369 1		145
02	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	334 9			254	184 1		215
03	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	942 1	13189 2	N	90	178 1		127
04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	279 9			129	183 1		73
05	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	897 1	11629 2	N	261	181 1		153
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	99 9						153
						644 1	7381 2	N				
						142 9						
						956 1	12712 2	N				
						287 9						
JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330												
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	2 2	152 9	N	138	185 1		68
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	1 1	9 2	N	169	180 1		57
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	186 9						
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	3 2	22 9	N	20			77
05	217 N	111	-0-	-106	-0-	2 1	20 2	N	31			108
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	34 9			92			200
						1 1	9 2	N				
						101 9						200
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726												
01	3565 X	1738	-0-	-1827	-0-	95 1	1404 2	Y	217	217 1		226
02	2520 X	1339	-0-	-1181	-0-	239 9			192	337 1		81
03	2666 X	1185	-0-	-1481	-0-	75 1	1053 2	Y	191			272
04	2400 X	1469	-0-	-931	-0-	211 9			103	220 1		155
05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	905 2	Y	257	219 1		193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210 9						
						109 1	1247 2	Y				
						113 9						
						75 1	993 2	Y				
						283 9						
								Y	NO RPT			193

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.				//CONT.// 59083 700 //CONT.// 386310 WELL #: 75		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
						RRCID -> 211504	COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL		DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-		695 1 132 9	10290 2	Y			120	108 1				125
02	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-		719 1 118 9	10066 2	Y			107	187 1				45
03	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-		911 1 117 9	11815 2	Y			106					151
04	10770 X	10743	-0-	-27	-0-		857 1 63 9	9823 2	Y			57	122 1				86
05	9331 X	8572	-0-	-759	-0-		590 1 138 9	7844 2	Y			125	117 1				94
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					94

JOHNSON, F.I.				WELL #: 77		RRCID -> 215490	COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL		DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340				
01	17639 X	16818	-0-	-821	-0-		1064 1 13 9	15741 2	Y			12	41 1				14
02	15932 X	15637	-0-	-295	-0-		1041 1 11 9	14585 2	Y			10	20 1				4
03	17484 X	17221	-0-	-263	-0-		1232 1 12 9	15977 2	Y			11					15
04	16920 X	16125	-0-	-795	-0-		1293 1 7 9	14825 2	Y			6	12 1				9
05	17298 X	17020	-0-	-278	-0-		1186 1 68 9	15766 2	Y			62	24 1				47
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					47

JOHNSON, F.I.				WELL #: 79		RRCID -> 224688	COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL		DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I.				WELL #: 78		RRCID -> 226859	COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL		DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G.				WELL #: 1		RRCID -> 238098	COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL		DEPTH 17406		PERF.16380 - 16500				
01	2883 N	2765	-0-	-118	-0-		175 1	2590 2	N			-0-					103
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		172 1	2411 2	N			-0-					103
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		201 1	2601 2	N			-0-					103
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		216 1	2474 2	N			-0-					103
05	2852 N	2773	-0-	-79	-0-		194 1	2579 2	N			-0-					103
06	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N		NO RPT					103

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	201	-0-	-481	-0-	16	1	185	2	N	-0-	19
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	-0-	19
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	N	-0-	19
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	-0-	19
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	108	1	718	2	N	-0-	19
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	117	1	683	2	N	1	20
						1	9					
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A												
01	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	223	1	2563	2	Y	-0-	39
02	2520 X	2386	-0-	-134	-0-	228	1	2158	2	Y	-0-	39
03	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	286	1	2317	2	Y	1	40
						1	9					
04	2700 X	2228	-0-	-472	-0-	255	1	1972	2	Y	1	39
						1	9					
05	2790 X	1993	-0-	-797	-0-	261	1	1732	2	Y	-0-	39
06	2700 X	1793	-0-	-907	-0-	262	1	1530	2	Y	1	40
						1	9					
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602												
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	N	-0-	51
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	N	1	52
						1	9					
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	95	1	770	2	N	-0-	52
04	870 N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-	51
05	961 N	876	-0-	-85	-0-	115	1	761	2	N	-0-	51
06	840 N	629	-0-	-211	-0-	92	1	536	2	N	1	52
						1	9					
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301												
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	231	1	2653	2	Y	-0-	17
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	214	1	2030	2	Y	-0-	17
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	298	1	2419	2	Y	-0-	17
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	252	1	1950	2	Y	-0-	17
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	279	1	1853	2	Y	-0-	17
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	366	1	2140	2	Y	-0-	17
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580												
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	66	1	758	2	N	1	50
						1	9					
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	1	51
						1	9					
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	92	1	744	2	N	-0-	51
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	95	1	736	2	N	1	51
						1	9					
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	114	1	757	2	N	5	56
						6	9					
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	121	1	705	2	N	76	132
						84	9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15038 -	15772				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	249 1	1 9	2859	2	N	1	2	1			137
02	3108 X	3029	-0-	-79	-0-	289 1	1	2740	2	N	-0-					137
03	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	333 1	1	2701	2	N	1					138
04	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	343 1	1 9	2653	2	N	1	2	1			137
05	3348 X	3082	-0-	-266	-0-	404 1	1 9	2678	2	N	-0-					137
06	3240 X	3084	-0-	-156	-0-	450 1	1 9	2633	2	N	1					138
VERTREES, CHARLES D.				WELL #:	1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.17264 -	17428			
01	6355 X	1043	-0-	-5312	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	561	-0-	-4899	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	837	-0-	-4495	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	934	-0-	-2876	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	980	-0-	-40	-0-	980	2			N	-0-					-0-
MCKENDRICK (LOBO 7100)				59585 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:	9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 -	7180			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	300 3			N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 3			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11 1	361 3			N	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11 1	344 3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	12 1	357 3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11 1	325 3			N	-0-					-0-
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917												
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:	10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 -	4126			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'				WELL #:	1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 -	13266			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KILLAM-HURD-MCLEAN 121				WELL #:	2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 -	13181			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3) KILLAM OIL CO., LTD. GARCIA 608			59731 550 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #: 1			RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10478 - 10508							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMORAN (VICKSBURG 8200) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA, ARCADIO			59818 284 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 1			RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
MCMORAN (VICKSBURG 9270) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO			59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 1			RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645							
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	19 1 2 9	347 2	N	2	3 1						27
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	347 2	N	1	2 1						26
03	465 N	214	-0-	-251	-0-	15 1 2 9	197 2	N	2							28
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	24 1 6 9	268 2	N	5	5 1						28
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	515 2	N	4	6 1						26
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT							26
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
HINOJOSA, F.G.			WELL #: 3		RRCID -> 204189		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 9092 - 9102					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
BARRERA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851		PERF. 9271 - 9332					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							56

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			//CONT.//	59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 248041	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 8846 - 10570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE								BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 251122	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8764 - 10612			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 251232	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9142 - 10824			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:	3	RRCID -> 235414	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678 - 10036			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
BARRERA			WELL #:	04	RRCID -> 238122	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9100 - 9642			
01	1984 X	1817	-0-	-167	-0-	129 1 51 9	1637 2 Y	46			116
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	123 1 39 9	1632 2 Y	35	26 1		125
03	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	129 1 34 9	1643 2 Y	31	109 1		47
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	138 1 57 9	1785 2 Y	52	26 1		73
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	161 1 36 9	2033 2 Y	33			106
06	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	110 1 44 9	1501 2 Y	40			146
BARRERA			WELL #:	5	RRCID -> 238514	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8336 - 9516			
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2 Y	-0-			10
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2 Y	-0-			10
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2 Y	-0-			10
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	7 1	88 2 Y	-0-			10
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 2 Y	-0-			10
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2 Y	-0-			10

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA										//CONT.// 59818 568 //CONT.// 561136 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
										RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9069 - 10220			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1116 N	949	-0-	-167	-0-	67 29	1 9	853	2	Y	26						101	
02		1064 N	947	-0-	-117	-0-	65 24	1 9	858	2	Y	22		24	1			99	
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	843	2	Y	26		12	1			113	
04		930 N	757	-0-	-173	-0-	53 19	1 9	685	2	Y	17		24	1			106	
05		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	73 8	1 9	922	2	Y	7						113	
06		900 N	200	-0-	-700	-0-	13 8	1 9	179	2	Y	7						120	
BARRERA										WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704	
01		2821 X	1223	-0-	-1598	-0-	87 22	1 9	1114	2	Y	20						58	
02		2436 X	448	-0-	-1988	-0-	29 34	1 9	385	2	Y	31		48	1			41	
03		2697 X	539	-0-	-2158	-0-	37 33	1 9	469	2	Y	30		24	1			47	
04		2280 X	372	-0-	-1908	-0-	24 41	1 9	307	2	Y	37		49	1			35	
05		2356 X	773	-0-	-1583	-0-	55 19	1 9	699	2	Y	17						52	
06		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	85 48	1 9	1159	2	Y	44						96	
BARRERA										WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 7	2 1	1 97	2 2	Y Y	1 -0-						30 29	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 2	1 1	43 29	2 2	Y Y	-0- 1		1	1			29 29	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	29 2	2 2	Y Y	1 -0-		1	1			29 29	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	9 4	1 1	111 54	2 2	Y Y	-0- 1						29 30	
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9											
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9											
BARRERA										WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8943 - 9589	
01		1054 N	952	-0-	-102	-0-	69 6	1 9	877	2	Y	5						34	
02		924 N	881	-0-	-43	-0-	61 10	1 9	810	2	Y	9		13	1			30	
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	930	2	Y	8		6	1			32	
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	912	2	Y	7		13	1			26	
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	932	2	Y	9						35	
06		990 N	910	-0-	-80	-0-	61 21	1 9	828	2	Y	19						54	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
BARRERA			WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 10104		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		238 22 9	1 3026	2	Y		20					50
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		256 34 9	1 3385	2	Y		31	47	1			34
03	3813 X	3724	-0-	-89	-0-		268 35 9	1 3421	2	Y		32	23	1			43
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		321 32 9	1 4144	2	Y		29	47	1			25
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-		239 64 9	1 3016	2	Y		58					83
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		251 35 9	1 3408	2	Y		32					51
MCMORAN (8960)			59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HINOJOSA, F.G.			WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8923 - 9104					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	1	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					1
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8831 - 9088				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
VALDEZ ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 9271		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
OLIVAREZ UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8550 - 9080				
01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-		328 50 9	1 5984	2	Y		45	36	1			224
02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		326 40 9	1 5140	2	Y		36	46	1			214
03	5921 X	5830	-0-	-91	-0-		412 52 9	1 5366	2	Y		47					261
04	6150 X	5850	-0-	-300	-0-		456 255 9	1 5139	2	Y		232	193	1			300
05	6355 X	5968	-0-	-387	-0-		486 204 9	1 5278	2	Y		185	254	1			231
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y		NO RPT					231

MCMORAN (8960)			//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8386 - 8404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54 1	983 2	Y	7	7 1			69
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	8 9	1185 2	Y	6	6 1			69
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	7 9	1044 2	Y	7				76
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	80 1	1005 2	Y	18	14 1			80
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8 9	956 2	Y	7	23 1			64
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	8 9		Y	NO RPT				64
HINOJOSA ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8352 - 8499	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-				1
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1080 2	6 9	Y	5				6
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-				6
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	82 2	2 9	Y	2	2 1			6
05	1209 N	186	-0-	-1023	-0-	185 2	1 9	Y	1	5 1			2
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				2
HINOJOSA "A"			WELL #:		1	RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9132 - 9210	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GARZA ETAL UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8560 - 9682	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 8780 - 9419	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				33
BARRERA UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7818 - 7824	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMORAN (8960)														CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 183894																	
COMPL. DATE 07/13/2001																	
TOTAL DEPTH 9661																	
PERF. 8914 - 8950																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		164 1	2984 2	N			19	22 1				79
02	2800 X	2715	-0-	-85	-0-		21 9	2541 2	N			12	17 1				74
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		13 9	3149 2	N			22					96
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		242 1	2990 2	N			53	45 1				104
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		24 9	3011 2	N			23	65 1				62
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		265 1				N	NO RPT					62
							58 9										
							277 1										
							25 9										
HINOJOSA, F. G.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 199118																	
COMPL. DATE 12/11/2003																	
TOTAL DEPTH 9200																	
PERF. 8723 - 8931																	
01	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-		1 1	2	N			-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		N			-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		N			-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		N			-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1		N			-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1		N			NO RPT					30
HINOJOSA ET AL																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 199974																	
COMPL. DATE 02/17/2004																	
TOTAL DEPTH 9000																	
PERF. 8576 - 8802																	
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-		865 2	6 9	N			5	5 1				207
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		763 2	3 9	N			3	4 1				206
03	713 N	677	-0-	-36	-0-		671 2	6 9	N			5					211
04	690 N	630	-0-	-60	-0-		619 2	11 9	N			10	11 1				210
05	713 N	618	-0-	-95	-0-		614 2	4 9	N			4	13 1				201
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N			NO RPT					201
VALDEZ ET AL UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 204223																	
COMPL. DATE 08/16/2004																	
TOTAL DEPTH 13532																	
PERF. 9203 - 9385																	
01	744 N	152	-0-	-592	-0-		150 2	2 9	N			2	4 1				168
02	672 N	133	-0-	-539	-0-		110 2	23 9	N			21	2 1				187
03	651 N	306	-0-	-345	-0-		250 2	56 9	N			51					238
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		197 2	2 9	N			2	186 1				54
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-		526 2	4 9	N			4	2 1				56
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N			NO RPT					56
HINOJOSA, F.G.																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 205321																	
COMPL. DATE 02/25/2011																	
TOTAL DEPTH 9420																	
PERF. 8740 - 8760																	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		N			-0-					76
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N			-0-	1 1				75
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N			-0-					75
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N			-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					75
GARZA ET AL "B" UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 205334																	
COMPL. DATE 11/23/2004																	
TOTAL DEPTH 9567																	
PERF. 8868 - 9097																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"										CNTY: HIDALGO									
//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
RRCID -> 205335										COMPL. DATE 10/26/2004									
TOTAL DEPTH 10011										PERF. 9260 - 9822									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1948	2	74	9	N	67	6	1			144			
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1660	2	69	9	N	63	5	1			202			
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1721	2	42	9	N	38	186	1			54			
04	1950 N	1699	-0-	-251	-0-	1676	2	23	9	N	21	12	1			63			
05	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1735	2	13	9	N	12	17	1			58			
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					58			
VALDEZ ET AL UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 205336										COMPL. DATE 10/20/2004									
TOTAL DEPTH 9820										PERF. 9338 - 9644									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25			
TREVINO ESTATE ET AL UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 206978										COMPL. DATE 01/11/2005									
TOTAL DEPTH 9750										PERF. 9050 - 9686									
01	1302 N	908	-0-	-394	-0-	45	1	823	2	N	36	3	1			202			
						40	9												
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	919	2	N	159	189	1			172			
						175	9												
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	81	168	1			85			
						89	9												
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	N	67	7	1			145			
						74	9												
05	1271 N	861	-0-	-410	-0-	70	1	755	2	N	33	9	1			169			
						36	9												
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					169			
HINOJOSA "A"										WELL #: 3									
RRCID -> 208315										COMPL. DATE 04/21/2005									
TOTAL DEPTH 11100										PERF. 9572 - 9652									
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					1			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	1	1			-0-			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-			
BARRERA UNIT										WELL #: 5									
RRCID -> 209099										COMPL. DATE 03/03/2005									
TOTAL DEPTH 9550										PERF. 8040 - 8060									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
GARZA ET AL "B" UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 209119										COMPL. DATE 03/10/2005									
TOTAL DEPTH 9600										PERF. 9010 - 9318									
01	868 N	140	-0-	-728	-0-	140	2			N	-0-	5	1			94			
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2	2	1			94			
03	713 N	237	-0-	-476	-0-	235	2	2	9	N	2					96			
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7	7	1			96			
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1281	2	10	9	N	9	9	1			96			
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					96			

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"											CNTY: HIDALGO										
//CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 386310																					
WELL #: 4											RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9780	-	9820
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1	1			200		
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1	1			200		
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2						202		
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6	3	1				205		
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	7	1				199		
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT						199		
HINOJOSA, F. G.					WELL #:	3	RRCID ->	212259	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.	8584	-	8780				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20		
GARZA, ET AL UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	216051	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	9244	-	9264				
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	3	2	1				202		
								3	9												
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	N	5	3	1				204		
								6	9												
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1104	2	N	7						211		
								8	9												
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	N	8	10	1				209		
								9	9												
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	-0-	24	1	259	2	N	2	13	1				198		
								2	9												
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT						198		
TREVINO ESTATE ET AL UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	216271	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	9262	PERF.	8718	-	9045				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						24		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1				23		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						23		
BARRERA UNIT					WELL #:		RRCID ->	218518	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	8275	PERF.	7024	-	7090				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						4		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																					
GARZA ET AL UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	218814	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9902	-	10270				
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-						29		
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-						29		
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-						29		
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						29		
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						29		
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT						29		

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT												//CONT.// 59818 852 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
												//CONT.// 386310				RRCID -> 219316				COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					6							
BARRERA, C., DR.																											
												WELL #: 1				RRCID -> 219414				COMPL. DATE 05/02/2006				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
HINOJOSA "A"																											
												WELL #: 5				RRCID -> 219752				COMPL. DATE 08/27/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
GARZA ET AL UNIT																											
												WELL #: 6				RRCID -> 221288				COMPL. DATE 04/01/2008				TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362			
01	3100	N	18539	-0-		15439	15439		961	1	17517	2	N	55	132	1				246							
02	2800	N	8688	-0-		5888	21327		61	9	8150	2	N	19	28	1				237							
03	3100	N	6789	-0-		3689	25016		21	9	6233	2	N	70						307							
04	29639	X	4623	-0-		-25016	-0-		77	9	4174	2	N	72	60	1				319							
05	2262	X	2262	-0-		-0-	-0-		79	9	2055	2	N	16	90	1				245							
06	2100	X	NO RPT	-0-		-2100	-0-		18	9			N	NO RPT						245							
GARZA ET AL "B" UNIT																											
												WELL #: 5				RRCID -> 222935				COMPL. DATE 10/10/2006				TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
BARRERA UNIT																											
												WELL #: 7				RRCID -> 224426				COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438			
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					28							
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					28							
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					28							
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					28							
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					28							
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					28							

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HINOJOSA "A"		WELL #:		6	RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HINOJOSA "A"		WELL #:		8	RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10248 - 10256	
01	3875 X	3277	-0-	-598	-0-	169 20 9	1	3088 2	N	18	22 1	178
02	3584 X	3415	-0-	-169	-0-	203 18 9	1	3194 2	N	16	18 1	176
03	3968 X	3387	-0-	-581	-0-	240 23 9	1	3124 2	N	21		197
04	3840 X	2929	-0-	-911	-0-	234 51 9	1	2644 2	N	46	45 1	198
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	335 31 9	1	3637 2	N	28	61 1	165
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT		165
HINOJOSA "A"		WELL #:		7	RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534	
01	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1373 10 9	2	10 9	N	9	10 1	297
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1253 7 9	2	7 9	N	6	8 1	295
03	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1329 9 9	2	9 9	N	8		303
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1293 15 9	2	15 9	N	14	19 1	298
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1347 10 9	2	10 9	N	9	16 1	291
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		291

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		204
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		204
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824	
01	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	155 1	2830 2	N	17	21 1	212
02	2856	X	2680	-0-	-176	-0-	19 9	2508 2	N	12	16 1	208
03	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	13 9	2785 2	N	19		227
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	214 1	2628 2	N	46	41 1	232
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	21 9	2558 2	N	20	58 1	194
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	233 1		N	NO RPT		194
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8674 - 8716	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8982 - 9788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	1	2 1		53
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-			19 1	301 2	N	N	2	1 1		54
								2 9							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-			22 1	287 2	N	N	2			56
								2 9							
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-			7 1	75 2	N	N	1	3 1		54
								1 9							
05	248 N	104	-0-	-144	-0-			9 1	94 2	N	N	1	3 1		52
								1 9							
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			52
HINOJOSA ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8750 - 9052			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8868 - 9330			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445		PERF.10220 - 11064			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35
HINOJOSA, F G		WELL #:		6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8178 - 8218			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9126 - 10116			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	1 1		159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			159

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044		
01	403 N	262	-0-	-141	-0-	14 1	247 2	N	1 3 1	39
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	14 1	228 2	N	2 2 1	39
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	15 1	201 2	N	1	40
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	302 2	N	5 4 1	41
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	6 9	531 2	N	4 6 1	39
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	4 9		N	NO RPT	39
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2008

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA ET AL UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		59818 852 386310 17	NON-ASSOCIATED RRCID -> 244693		CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2008				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	30 4	1 9	551	2	N	4	4	1			85
02	532	N	495	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	29 2	1 9	464	2	N	2	3	1			84
03	589	N	505	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	36 3	1 9	466	2	N	3					87
04	570	N	530	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	42 10	1 9	478	2	N	9	8	1			88
05	558	N	551	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	46 4	1 9	501	2	N	4	11	1			81
06	480	N	NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					81
GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 245180	COMPL. DATE 01/10/2009				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 245505	COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
BARRERA UNIT				WELL #:		21	RRCID -> 248548	COMPL. DATE 04/30/2009				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
HINOJOSA ET AL				WELL #:		10	RRCID -> 248716	COMPL. DATE 04/23/2008				TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
GARZA, ET AL UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 249187	COMPL. DATE 08/15/2009				TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98

MCMORAN (8960)			//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HINOJOSA ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9026 - 9532								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					197	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT					WELL #:		11	RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8764 - 10612						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
GARZA, ET AL UNIT					WELL #:		16	RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 10244 - 10256						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
BARRERA UNIT					WELL #:		8	RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARZA ET AL "B" UNIT					WELL #:		9	RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7532 - 9218						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
BARRERA					WELL #:		3	RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 9646						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107					
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 233906	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 10637	PERF. 9770 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
CANALES		WELL #:		7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612 - 2622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CANALES		WELL #:		1	RRCID -> 289610	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 2554 - 2566	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648					
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID -> 114555	COMPL. DATE 11/22/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8897 - 8900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575					
FASKEN STATE		WELL #:		22D	RRCID -> 281875	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 9047	PERF. 8783 - 8784	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	545	-0-	545 B	545	5 1 540 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545		N	-0-	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
HABENERO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171569	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11238 - 15591	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		//CONT.//		60336 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
B.F.M.T.		WELL #:		1	RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2026 - WELL PLUGGED 07/06/26										
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CATURUS ENERGY, LLC				103593						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		25H	RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008	
01	6417 X	6231	-0-	-186	-0-	6231 3		Y	-0-	9
02	5796 X	5733	-0-	-63	-0-	5733 3		Y	-0-	9
03	6634 X	5393	-0-	-1241	-0-	5381 3	12 9	Y	11	13
04	6420 X	4826	-0-	-1594	-0-	4826 3		Y	-0-	6
05	6634 X	4726	-0-	-1908	-0-	4726 3		Y	-0-	6
*06	6150 X	4893	-0-	-1257	-0-	4889 3	4 9	Y	4	10
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #:		1 C	RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MERCEDES (1-A)				60538 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 011988		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MERCEDES (1-C)				60538 096	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MERCEDES (1-D)				60538 112	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
CONLEY, C. C.				WELL #:	1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	6732 -	7030				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MERCEDES (1-E)				60538 128	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688														
CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 -	7176				
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1965	2	120 9	N	109	176 1		897				
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36 9	N	33			930				
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2060	2	26 9	N	24			954				
04	2010	X	1954	-0-	-56	-0-	1935	2	19 9	N	17			971				
*05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5065	2	12 9	N	11			982				
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT			982				
CRAIN & GRIFFITH B				WELL #:	2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 -	7277				
01	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3814	2	96 9	N	87	179 1		108				
02	5460	X	4103	-0-	-1357	-0-	4074	2	29 9	N	26			134				
03	6045	X	3676	-0-	-2369	-0-	3664	2	12 9	N	11			145				
04	5850	X	3758	-0-	-2092	-0-	3755	2	3 9	N	3			148				
05	5611	X	2076	-0-	-3535	-0-	2069	2	7 9	N	6			154				
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT			154				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548														
A. R. G. L. & I. CO.				WELL #:	12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7122 -	7170				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72				
MERCEDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
CONLEY, C. C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MERCEDES (1-G-1) FAULCONER ENERGY, LLC CRAIN & GRIFFITH				60538 185 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:				17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7410 - 7432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. A.R.G.L. & I.				846548		WELL #:		1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-0) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. A.R.G.L. & I				60538 288 846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:				1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6956 - 6988						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) ORX RESOURCES, L.L.C. SCHUSTER GAS UNIT				60538 480 627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:				2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-B, WEST) NADCF RECOVERY GROUP, INC. SMITH GAS UNIT #1				60538 485 598932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:						RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017																		

MESQUITE (ESCONDIDO)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT BENAVIDES															
60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
499978 WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	841	1	17101	3	Y	-0-				-0-
02	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	-0-				-0-
03	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	1595	1	14787	3	Y	-0-				-0-
04	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	1691	1	13657	3	Y	-0-				-0-
05	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	1770	1	13622	3	Y	-0-				-0-
06	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	1315	1	10901	3	Y	-0-				-0-
BENAVIDES															
WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VT BENAVIDES-CNR															
WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577															
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	3	Y	22				40
						24	9								
02	1456 N	649	-0-	-807	-0-	51	1	576	3	Y	20				60
						22	9								
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	Y	5				65
						6	9								
04	900 N	369	-0-	-531	-0-	41	1	328	3	Y	-0-	20	1		45
05	713 N	332	-0-	-381	-0-	37	1	289	3	Y	5				50
						6	9								
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	61	1	508	3	Y	2				52
						2	9								
MESQUITE BAY (FRIO G-1)															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.															
STATE TRACT 12															
60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
144535 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TR OFFSHORE, LLC															
STATE TRACT 12															
863725 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333															
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
STATE TRACT 9															
WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11452 - 11606															
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151

MESQUITE BAY (FRIO I)			60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028													
WYNNE			WELL #: 1		RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11010 - 11096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
MESQUITE BAY (FRIO MF-1)			60767 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
TR OFFSHORE, LLC			863725													
STATE TRACT 13			WELL #: 4		RRCID -> 164854		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 11181		PERF.10913 - 11074					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)			60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
PALOMA			WELL #: 1		RRCID -> 270138		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9712 - 9735					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
BALUARTE			WELL #: 1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10609 - 10612					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
ESPERANZA			WELL #: 1		RRCID -> 272666		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9590 - 9641					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2016

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 X	1259	-0-	-477	-0-	121 1	1110 2	Y	25	41 1	2	
02	1568 X	1136	-0-	-432	-0-	28 9	1028 2	Y	19	16 1	5	
03	1767 X	1371	-0-	-396	-0-	87 1	1231 2	Y	23	10 1	18	
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	21 9	1261 2	Y	18	26 1	10	
05	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	115 1	1111 2	Y	15	19 1	6	
06	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	25 9	1079 2	Y	22	23 1	5	
						98 1						
						20 9						
						82 1						
						17 9						
						74 1						
						24 9						
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554												
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	53 1	485 2	Y	11	13 1	1	
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	12 9	464 2	Y	8	7 1	2	
03	775 N	516	-0-	-259	-0-	39 1	463 2	Y	9	4 1	7	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9 9	534 2	Y	8	11 1	4	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	546 2	Y	7	8 1	3	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10 9	477 2	Y	10	11 1	2	
						41 1						
						9 9						
						40 1						
						8 9						
						33 1						
						11 9						
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637												
01	6014 X	4183	-0-	-1831	-0-	401 1	3688 2	Y	85	112 1	8	
02	5432 X	3383	-0-	-2049	-0-	94 9	3063 2	Y	55	48 1	15	
03	6014 X	3124	-0-	-2890	-0-	259 1	2805 2	Y	53	24 1	44	
04	5070 X	2735	-0-	-2335	-0-	61 9	2502 2	Y	35	58 1	21	
05	5239 X	3403	-0-	-1836	-0-	261 1	3126 2	Y	43	48 1	16	
06	4050 X	3257	-0-	-793	-0-	58 9	2983 2	Y	63	63 1	16	
						194 1						
						39 9						
						230 1						
						47 9						
						205 1						
						69 9						
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664												
01	14B DENY	163	-0-	163	554	16 1	143 2	Y	4	4 1	-0-	
02	894 X	340	-0-	-554	-0-	4 9	302 2	Y	12	11 1	1	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25 1	133 2	Y	5	5 1	1	
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	13 9	104 2	Y	3	4 1	-0-	
05	372 N	125	-0-	-247	-0-	12 1	113 2	Y	4	4 1	-0-	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	6 9	114 2	Y	3	3 1	-0-	
						8 1						
						3 9						
						8 1						
						4 9						
						8 1						
						3 9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2026														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
01	775 N	412	-0-	-363	-0-	40 9	1 9	363	2	Y	8	8	1	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	103	2	Y	2	1	1	1
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	452	2	Y	6	5	1	2
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	283	2	Y	4	5	1	1
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	355	2	Y	7	7	1	1
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
01	4426 X	754	-0-	-3672	-0-	72 17	1 9	665	2	Y	15	26	1	2
02	420 X	357	-0-	-63	-0-	27 7	1 9	323	2	Y	6	6	1	2
03	2232 X	314	-0-	-1918	-0-	26 6	1 9	282	2	Y	5	2	1	5
04	2160 X	380	-0-	-1780	-0-	27 6	1 9	347	2	Y	5	7	1	3
05	2232 X	573	-0-	-1659	-0-	39 8	1 9	526	2	Y	7	8	1	2
06	720 X	488	-0-	-232	-0-	31 10	1 9	447	2	Y	9	9	1	2

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																		
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PENA GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 121046		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MESTENA OIL & GAS										WELL #: H 12		RRCID -> 121281		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746		
01	4092 X	2711	-0-	-1381	-0-	260 61 9	1	2390	2	Y	55	59 1						3
02	3696 X	1952	-0-	-1744	-0-	149 35 9	1	1768	2	Y	32	27 1						8
03	4092 X	1781	-0-	-2311	-0-	149 33 9	1	1599	2	Y	30	13 1						25
04	2730 X	1805	-0-	-925	-0-	128 26 9	1	1651	2	Y	24	36 1						13
05	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	132 26 9	1	1797	2	Y	24	28 1						9
06	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	111 36 9	1	1606	2	Y	33	34 1						8
MESTENA OIL & GAS										WELL #: E 13		RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PENA, JESUS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 123285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MESTENA, INC.										WELL #: E 14		RRCID -> 124606		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804													
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	32	1	461 2	Y	13	11	1	2
						14	9						
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646													
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	492 2	Y	14	16	1	1
						15	9						
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	374 2	Y	15	15	1	1
						17	9						
03	620 N	532	-0-	-88	-0-	44	1	469 2	Y	17	15	1	3
						19	9						
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	512 2	Y	16	17	1	2
						18	9						
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	685 2	Y	22	21	1	3
						24	9						
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	539 2	Y	15	16	1	2
						17	9						
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632													
01	1147 X	230	-0-	-917	-0-	22	1	201 2	Y	6	10	1	1
						7	9						
02	588 X	480	-0-	-108	-0-	36	1	426 2	Y	16	15	1	2
						18	9						
03	713 X	240	-0-	-473	-0-	20	1	212 2	Y	7	8	1	1
						8	9						
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	214 2	Y	7	7	1	1
						8	9						
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	21	1	291 2	Y	9	9	1	1
						10	9						
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	5	1	78 2	Y	2	3	1	-0-
						2	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																			
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647																			
01	1516	N	800	-0-	-716	-0-	76	1	702	2	Y	20	19	1					2
							22	9											
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	65	1	768	2	Y	30	29	1					3
							33	9											
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	554	2	Y	20	20	1					3
							22	9											
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	40	1	511	2	Y	16	17	1					2
							18	9											
05	961	N	462	-0-	-499	-0-	31	1	416	2	Y	14	14	1					2
							15	9											
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	11	1	155	2	Y	4	5	1					1
							4	9											
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639																			
01	1054	N	735	-0-	-319	-0-	70	1	645	2	Y	18	19	1					2
							20	9											
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	Y	17	17	1					2
							19	9											
03	837	N	364	-0-	-473	-0-	30	1	322	2	Y	11	11	1					2
							12	9											
04	720	N	575	-0-	-145	-0-	40	1	517	2	Y	16	16	1					2
							18	9											
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	Y	16	16	1					2
							18	9											
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	16	16	1					2
							18	9											
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700																			
01	2232	X	1475	-0-	-757	-0-	141	1	1294	2	Y	36	37	1					3
							40	9											
02	2016	X	1215	-0-	-801	-0-	91	1	1078	2	Y	42	41	1					4
							46	9											
03	2232	X	1113	-0-	-1119	-0-	92	1	982	2	Y	35	34	1					5
							39	9											
04	1440	N	900	-0-	-540	-0-	63	1	808	2	Y	26	28	1					3
							29	9											
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	66	1	902	2	Y	29	28	1					4
							32	9											
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	61	1	889	2	Y	25	25	1					4
							28	9											

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1748	-0-		-515	-0-	168	1	1541	2	Y	35	54	1			3
02	2044 X	1175	-0-		-869	-0-	39	1	1064	2	Y	19	17	1			5
03	2015 X	1677	-0-		-338	-0-	90	1	1505	2	Y	29	12	1			22
04	1950 X	1507	-0-		-443	-0-	21	1	1378	2	Y	20	31	1			11
05	2015 X	1645	-0-		-370	-0-	140	1	1511	2	Y	21	25	1			7
06	1845 X	1845	-0-		-0-	-0-	32	1	1690	2	Y	35	34	1			8
							107	1									
							22	1									
							111	1									
							23	1									
							116	1									
							39	1									
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636																	
01	1817 X	1817	-0-		-0-	-0-	174	1	1602	2	Y	37	44	1			2
02	1043 X	1043	-0-		-0-	-0-	41	1	944	2	Y	17	15	1			4
03	1953 X	1672	-0-		-281	-0-	80	1	1500	2	Y	29	12	1			21
04	1890 X	1433	-0-		-457	-0-	19	1	1311	2	Y	19	29	1			11
05	2430 X	2430	-0-		-0-	-0-	140	1	2233	2	Y	30	32	1			9
06	1886 X	1886	-0-		-0-	-0-	32	1	1727	2	Y	36	37	1			8
							101	1									
							21	1									
							164	1									
							33	1									
							119	1									
							40	1									
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747																	
01	14B DENY	114	-0-		114	455	11	1	100	2	Y	3	3	1			-0-
02	567 X	112	-0-		-455	-0-	3	1	100	2	Y	4	4	1			-0-
03	124 N	113	-0-		-11	-0-	8	1	100	2	Y	4	3	1			1
04	120 N	111	-0-		-9	-0-	4	1	100	2	Y	3	4	1			-0-
05	124 N	116	-0-		-8	-0-	9	1	105	2	Y	3	3	1			-0-
06	120 N	115	-0-		-5	-0-	3	1	105	2	Y	3	3	1			-0-
							7	1									
							3	1									
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666																	
01	558 N	469	-0-		-89	-0-	45	1	411	2	Y	12	12	1			1
02	870 N	870	-0-		-0-	-0-	13	1	772	2	Y	30	28	1			3
03	728 N	728	-0-		-0-	-0-	65	1	643	2	Y	23	22	1			4
04	667 N	667	-0-		-0-	-0-	33	1	600	2	Y	19	21	1			2
05	961 N	699	-0-		-262	-0-	60	1	630	2	Y	21	20	1			3
06	754 N	754	-0-		-0-	-0-	25	1	686	2	Y	19	19	1			3
							46	1									
							21	1									
							46	1									
							23	1									
							47	1									
							21	1									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG							
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
MESTENA "E" WELL #: 27										RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	247 2		Y	7	6 1			1	
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	-0-		8 9 20 1	235 2		Y	9	9 1			1	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		10 9 31 1	330 2		Y	12	11 1			2	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		13 9 24 1	305 2		Y	10	11 1			1	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		11 9 22 1	301 2		Y	10	10 1			1	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	-0-		11 9 22 1	313 2		Y	9	9 1			1	
								10 9									
MESTENA OIL AND GAS										WELL #: E 28		RRCID -> 199616		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807	
01	1426 X	841	-0-	-585	-0-	-0-		80 1	738 2		Y	21	26 1			2	
02	1288 X	688	-0-	-600	-0-	-0-		23 9 52 1	610 2		Y	24	24 1			2	
03	1271 X	661	-0-	-610	-0-	-0-		26 9 54 1	584 2		Y	21	20 1			3	
04	1080 X	789	-0-	-291	-0-	-0-		23 9 55 1	709 2		Y	23	23 1			3	
05	1023 X	984	-0-	-39	-0-	-0-		25 9 65 1	887 2		Y	29	28 1			4	
06	810 X	740	-0-	-70	-0-	-0-		32 9 46 1	673 2		Y	19	20 1			3	
								21 9									
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10										WELL #: 29		RRCID -> 227819		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CULEBRA										WELL #: 1		RRCID -> 229027		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-		141 1	1299 2		Y	-0-	21 1			2	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-		114 1 9 9	1349 2		Y	8	9 1			1	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1 6 9	641 2		Y	5	5 1			1	
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1 10 9	1437 2		Y	9	9 1			1	
05	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	-0-		98 1 1 9	1337 2		Y	1	2 1			-0-	
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-		103 1 10 9	1503 2		Y	9	8 1			1	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	595	-0-	-583	-0-	57 13 9	1	525 2	Y	12	26 1			1
02	1484 N	471	-0-	-1013	-0-	36 9 9	1	426 2	Y	8	7 1			2
03	1023 N	120	-0-	-903	-0-	10 2 9	1	108 2	Y	2	1 1			3
04	570 N	175	-0-	-395	-0-	12 2 9	1	161 2	Y	2	4 1			1
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	63 13 9	1	858 2	Y	12	10 1			3
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	45 14 9	1	651 2	Y	13	13 1			3
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
01	2449 X	634	-0-	-1815	-0-	61 14 9	1	559 2	Y	13	39 1			2
02	1708 X	414	-0-	-1294	-0-	32 8 9	1	374 2	Y	7	7 1			2
03	558 X	339	-0-	-219	-0-	28 7 9	1	304 2	Y	6	3 1			5
04	600 N	348	-0-	-252	-0-	25 6 9	1	317 2	Y	5	7 1			3
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	27 6 9	1	362 2	Y	5	6 1			2
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 8 9	1	362 2	Y	7	7 1			2
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48 13 9	1	440 2	Y	12	16 1			1
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38 19 9	1	452 2	Y	17	16 1			2
03	651 N	511	-0-	-140	-0-	42 18 9	1	451 2	Y	16	15 1			3
04	630 X	371	-0-	-259	-0-	26 12 9	1	333 2	Y	11	13 1			1
05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	48 23 9	1	659 2	Y	21	19 1			3
06	540 X	349	-0-	-191	-0-	22 10 9	1	317 2	Y	9	10 1			2
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	1693	-0-	1693	1693	132 13 9	1	1561 2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1560	-0-	1560	3253	130 30 9	1	1400 2	N	27	10 1			17
04	14B2 EXT	1564	-0-	1564	4817	111 22 9	1	1431 2	N	20	27 1			10
05	6547 X	1730	-0-	-4817	-0-	117 24 9	1	1589 2	N	22	25 1			7
06	1800 X	1589	-0-	-211	-0-	100 33 9	1	1456 2	N	30	30 1			7

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG											
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																								
FLORES GAS UNIT WELL #: 3													RRCID -> 273614			COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9432 - 9582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							123			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							123			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							123			
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							123			
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							123			
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							123			
MESTENA					WELL #: H 27			RRCID -> 274184			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9471 - 9525							
01	1767 N	1727	-0-		-40	-0-		166	1	1522	2	Y	35	36	1						2			
								39	9															
02	1257 N	1257	-0-		-0-	-0-		96	1	1138	2	Y	21	18	1						5			
								23	9															
03	1995 N	1995	-0-		-0-	-0-		167	1	1791	2	Y	34	14	1						25			
								37	9															
04	1680 X	1348	-0-		-332	-0-		95	1	1233	2	Y	18	31	1						12			
								20	9															
05	1736 X	568	-0-		-1168	-0-		38	1	522	2	Y	7	15	1						4			
								8	9															
06	1920 X	983	-0-		-937	-0-		62	1	900	2	Y	19	19	1						4			
								21	9															
D. O. G. OPERATING, LLC					196844																			
EAST BLOCK B					WELL #: 1H			RRCID -> 276981			COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH 9983			PERF. 10310 - 14844							
01	14B2 EXT	2938	-0-		2938	20879		2775	2	163	9	N	148	175	1						18			
02	24785 X	3906	-0-		-20879	-0-		3765	2	141	9	N	128								146			
03	4038 X	4038	-0-		-0-	-0-		3940	2	98	9	N	89	196	1						39			
04	4560 X	369	-0-		-4191	-0-		345	2	24	9	N	22								61			
05	4557 X	-0-	-0-		-4557	-0-						N	-0-								61			
06	4200 X	NO RPT	-0-		-4200	-0-						N	NO RPT								61			
EAST BLOCK A					WELL #: 1H			RRCID -> 276984			COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH 9975			PERF. 10460 - 14730							
01	14B2 EXT	2185	-0-		2185	11942		2115	2	70	9	N	64								167			
02	14872 X	2930	-0-		-11942	-0-		2868	2	62	9	N	56								223			
03	3036 X	3036	-0-		-0-	-0-		3002	2	34	9	N	31	177	1						77			
04	2310 X	-0-	-0-		-2310	-0-						N	-0-								77			
05	1922 X	557	-0-		-1365	-0-		542	2	15	9	N	14								91			
06	3150 X	NO RPT	-0-		-3150	-0-						N	NO RPT								91			
EAST BLOCK A					WELL #: 2			RRCID -> 282924			COMPL. DATE 07/27/2017			TOTAL DEPTH 10639			PERF. 9930 - 9950							
01	14B2 EXT	403	-0-		403	2151		396	2	7	9	N	6								123			
02	2704 X	553	-0-		-2151	-0-		538	2	15	9	N	14								137			
03	570 X	570	-0-		-0-	-0-		563	2	7	9	N	6								143			
04	125 N	125	-0-		-0-	-0-		122	2	3	9	N	3								146			
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-								146			
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT								146			

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) D. O. G. OPERATING, LLC MESTENA INC. 'H'				60823 502 196844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
WELL #: 16				RRCID -> 294802	COMPL. DATE 02/06/2023	TOTAL DEPTH 10100		PERF. 5645	-	6416					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC JABONCILLO				60823 757 100804	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG					
WELL #: 1				RRCID -> 187128	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5304	-	5343					
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	21	1	229	2	N	174	256	1		26
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	191	9	132	2	N	142	103	1		65
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	254	203	1		116
04	420 N	179	-0-	-241	-0-	156	9	107	2	N	60	53	1		123
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	321	336	1		108
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	279	9	327	2	N	288	288	1		108
						6	1								
						66	9								
						24	1								
						353	9								
						23	1								
						317	9								
MIDWAY (9150) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA GAS UNIT				61154 924 521516	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 2A				RRCID -> 276012	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188	-	9203					
01	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3606	2	52	9	Y	47				110
02	3523 R	3523	-0-	-0-	-0-	3489	2	34	9	Y	31	83	1		58
03	3503 R	3503	-0-	-0-	-0-	3435	2	68	9	Y	62				120
04	3980 R	3980	-0-	-0-	-0-	3917	2	63	9	Y	57	101	1		76
05	4234 R	4234	-0-	-0-	-0-	4151	2	83	9	Y	75				151
06	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				151
MIDWAY (9300) MAGNUM PRODUCING, LP OLA MCCANN GAS UNIT				61154 935 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 2				RRCID -> 192315	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374	-	9381					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) ORX RESOURCES, L.L.C. ELICK				61155 195 627136	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 3				RRCID -> 270167	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 11913		PERF. 10804	-	11568					
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	2	Y	-0-				17
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-				17
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-				17
04	1080 N	388	-0-	-692	-0-	19	1	369	2	Y	-0-				17
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				17
06	390 N	164	-0-	-226	-0-	6	1	158	2	Y	-0-				17

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 12188 PERF.10761 - 11030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
KNIPE		WELL #: 1		RRCID -> 068164		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60

KNIPE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135931		COMPL. DATE 09/16/1990		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)		61156 129		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926							
FLOERKE, MAX M., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 167295		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)		61159 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CRITES 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 284800		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N -0-	17
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N -0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	17
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	17

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID -> 276379	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9622	-	9636					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06											
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID -> 276987	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9714	-	9728					
01	02	03	04	05	06											
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)				61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
MIDSTAR ENERGY CORPORATION				103742												
MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID -> 233342	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 13474	PERF.12768	-	12800					
01	02	03	04	05	06											
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28				51
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23				74
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23				97
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	115 1			1
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7				8
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8				16
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179												
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID -> 225028	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13350	-	13488					
01	02	03	04	05	06											
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022																
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC				359677												
VALLEY				WELL #:	1	RRCID -> 197376	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 14295	PERF.11670	-	12553					
01	02	03	04	05	06											
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										//CONT.//		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ORX RESOURCES, L.L.C.												627136							
MCKAMEY										WELL #:		1		RRCID -> 257175		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE			
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			15 1 46 9	1206 2		N	42					155		
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			43 1 58 9	1113 2		N	53	173 1				35		
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			52 1 101 9	1343 2		N	92					127		
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			63 1 63 9	1187 2		N	57					184		
05	1333 N	1139	-0-	-194	-0-			42 1 18 9	1079 2		N	16					200		
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-			46 1 47 9	1168 2		N	43	175 1				68		
MUSTANG FARMS GU										WELL #:		1		RRCID -> 278229		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										WELL #:		681327		RRCID -> 080110		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424	
SMITH, CARL																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HOSKINSON A										WELL #:		3 D		RRCID -> 095240		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SMITH "L"										WELL #:		2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17		
BELL FARMS										WELL #:		1		RRCID -> 198038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)															CAPACITY					CNTY: SAN PATRICIO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															//CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED																			
APEX GU															//CONT.// 681327																			
WELL #: 1															RRCID -> 199536					COMPL. DATE 11/30/2004					TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-			674	2	86	9	Y	78		63	1	153																
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-			480	2	57	9	Y	52		65	1	140																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	36		23	1	153																
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-							Y	43		30	1	166																
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	55		60	1	161																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				153																

VALLEY															WELL #: 2					RRCID -> 200931					COMPL. DATE 12/10/2004					TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				80																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				80																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				80																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				80																
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				80																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				80																

BELL FARMS															WELL #: 2					RRCID -> 204937					COMPL. DATE 09/21/2004					TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19																
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19																

SMITH L															WELL #: 3					RRCID -> 205634					COMPL. DATE 06/12/2012					TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020				
01		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-			3427	2	81	9	Y	74		52	1	35																
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-			3057	2	63	9	Y	57		55	1	37																
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-							Y	23				60																
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-							Y	19		47	1	32																
*05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-							Y	22				54																
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-							Y	-0-				60																

VALLEY															WELL #: 3					RRCID -> 206475					COMPL. DATE 02/11/2010					TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214				
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-			8	1	40	9	Y	36				764																
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-			8	1	23	9	Y	21		29	1	756																
03		31 N	10	-0-	-21	-0-			10	1			Y	-0-				756																
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-			10	1	26	9	Y	24				780																
*05		31 N	19	-0-	-12	-0-			15	1	4	9	Y	4		24	1	760																
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	1			Y	-0-				756																

SHELL "C"															WELL #: 1					RRCID -> 209899					COMPL. DATE 05/13/2005					TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218				
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-			337	2	47	9	Y	43		86	1	25																
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-			240	2	42	9	Y	38		39	1	24																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	23		18	1	29																
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	64		68	1	25																
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	35		34	1	26																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				29																

CRITES A															WELL #: 4					RRCID -> 212182					COMPL. DATE 08/30/2005					TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284				
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-				128																
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				128																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				128																
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				128																
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				128																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				128																

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327										
SMITH L										WELL #:		4		RRCID -> 214800		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11205 - 12565		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1767	N	-0-	-0-		-1767		-0-							Y	-0-					2
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2
*05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					2
JONES ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072		
01		496	X	207	-0-		-289		-0-			207	2			Y	-0-					39
02		148	N	148	-0-		-0-		-0-			148	2			Y	-0-					39
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					39
04		210	N	145	-0-		-65		-0-			145	2			Y	-0-					39
*05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					39
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					39
BELL FARMS										WELL #:		3		RRCID -> 216716		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11124 - 12003		
01		3875	X	3606	-0-		-269		-0-			3551	2	55	9	Y	50	62	1			23
02		3136	X	2336	-0-		-800		-0-			2323	2	13	9	Y	12					35
03		3472	X	-0-	-0-		-3472		-0-							Y	28					63
04		3360	X	-0-	-0-		-3360		-0-							Y	20	60	1			23
*05		3472	X	-0-	-0-		-3472		-0-							Y	27					50
06		3360	X	-0-	-0-		-3360		-0-							Y	-0-					63
DAVIS										WELL #:		1		RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286		
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
CRITES A										WELL #:		5		RRCID -> 219672		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.12540 - 12693		
01		0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
*05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					11
CRITES A										WELL #:		6		RRCID -> 224267		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12502 - 12596		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
APEX GU										WELL #:		2		RRCID -> 224307		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12423 - 12438		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED										
JONES ESTATE										//CONT.// 681327										
										WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2				Y	-0-						58
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				Y	-0-						58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				Y	-0-						58
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58

VALLEY					WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	11488	-	11506				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7								200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	7	1						197
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-								197
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6								203
*05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	1	6	1						198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								197

DAVIS					WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11086	-	11538				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								25

HOSKINSON "A"					WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10750	-	11224				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-								15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-				N	-0-								15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								15
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								15

SHELL					WELL #:	D 1	RRCID ->	243618	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10725	-	10951				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								9
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								9

SMITH L					WELL #:	5	RRCID ->	266020	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	12682	-	12692				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								5

SHELL E					WELL #:	1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11942	-	11952				
01	837 N	359	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	312	2	47	9	Y	43	86	1					7
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	241	2	42	9	Y	38	39	1					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	18	1					11
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	64	68	1					7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	34	1					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327							
CRITES G.U.		WELL #:	1H	RRCID ->	269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120 - 14670
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				152
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				152
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				152
SHORE PETROLEUM CORP.			778492							
HOSKINSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 - 12996
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			184 7	20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2026										
TARE RESOURCES, LLC			836026							
SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDWAY, S. (MOORE)			61159 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:	2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:	1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDWAY, S. (MORRIS)			61159 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:	2	RRCID ->	274782	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9748
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				264
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				264
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				264
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				264
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				264
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				264

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:	1	RRCID ->	275936	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9604 - 9912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
MIFFLIN (H-02)		61283 622	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 7036 - 7046
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7033 - 7044
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
LUBY		WELL #:	1	RRCID ->	298113	COMPL. DATE	06/25/2024	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4863 - 4865
01	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2026 - WELL PLUGGED 02/06/26										
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4866 - 5626
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLER & FOX (YEGUA 6200)		61530 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
TREJO		WELL #:	1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 6317 - 6323
01	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					162
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-					162
03	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					162
04	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2696 2	11 9			172
05	3823 R	3823	-0-	-0-	-0-	3794 2	29 9			198
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					198

MILLER RANCH (FRIO 3300)			61544 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
COFFIN, PHYLLIS			WELL #: 1	RRCID -> 111996	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3084 - 3590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MILLER RANCH, S. (4380)			61546 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170					
MILLER WEST			WELL #: 1	RRCID -> 279738	COMPL. DATE 01/02/2016	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 4442 - 4469	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)			61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
BENNETT, MILLS			WELL #: 37	RRCID -> 129335	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 5022 - 5029	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MILLS BENNETT ESTATE			WELL #: 58	RRCID -> 163685	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 8429	PERF. 8163 - 8167	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE			WELL #: 65	RRCID -> 186885	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4534	PERF. 3553 - 3565	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE			WELL #: 61	RRCID -> 201304	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3324 - 3336	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
ALEGRE OPERATING, INC. 011447														
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	3534 X	1759	-0-	-1775	-0-	1759	1			Y	-0-			-0-
02	3192 X	1879	-0-	-1313	-0-	1879	1			Y	-0-			-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
04	3570 X	1246	-0-	-2324	-0-	1246	1			Y	-0-			-0-
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447																	
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246																	
01	1209 N	111	-0-	-1098	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226																	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447														
DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522														
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	926	1	385	9	Y	350	333	96
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1555	1	221	9	Y	201	162	135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	161	155
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	598	1	186	9	Y	169	160	164
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		164
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		164
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648														
01	3937	X	2124	-0-	-1813	-0-	1925	1	199	9	Y	181	159	91
02	3556	X	1959	-0-	-1597	-0-	1755	1	204	9	Y	185	159	117
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	168	174	111
04	1830	X	1640	-0-	-190	-0-	1486	1	154	9	Y	140	157	94
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		94
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		94
DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				//CONT.//	61916 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ALEGRE OPERATING, INC.				//CONT.//	011447								
DUGGER, L. M.				WELL #:	21	RRCID ->	247001	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5552 - 6632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DUGGER, L. M.				WELL #:	24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836 - 5858
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EWING, J. H.				WELL #:	9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1812	1	97 9	Y	88			164
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	1	13 9	Y	12			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	142	184 1		134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	190	181 1		143
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			143
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			143
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				61916 032	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ALEGRE OPERATING, INC.				011447									
BICKLER& MOSLEY				WELL #:	5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)				61916 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ALEGRE OPERATING, INC.				011447									
DUGGER, L. M.				WELL #:	6 F	RRCID ->	039170	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MINNIE BOCK, N. (Z 9)				61916 384	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ALEGRE OPERATING, INC.				011447									
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7103 - 7105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) ALEGRE OPERATING, INC. EWING, J. H.														
		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		011447												
		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7725 - 7737				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	840 1	208 9	Y	189	176 1			73	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	661 1	165 9	Y	150	192 1			31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	199	190 1			40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	162 1			55	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				55	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				55	

MINNIE BOCK, WEST (7650) ALEGRE OPERATING, INC. DUGGER, L. M.														
		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		011447												
		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH		8327 PERF. 8152 - 8158				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MIRANDO VALLEY, N. (5550) KILLAM OIL CO., LTD. HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT														
		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		460054												
		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH		6126 PERF. 5618 - 5696				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) DORADO DRILLING, INC. WARE														
		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		223295												
		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		11570 PERF. 9269 - 9535				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MISSY (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT/K&H 'B'														
		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		103601												
		WELL #: 4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7734 - 7780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168								
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					6
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					6
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					6
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					6
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					6
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6
RUNNING, W "B"		WELL #: 11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 137		RRCID -> 300343		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11152 - 11192								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					896
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826					896
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471						
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
JC BEAR OPERATING LLC				102804						
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778	
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					204
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					124
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					58
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3462 2	110 9			158
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4264 2	113 9			69
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69
RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					234
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					182
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					117
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3087 2	122 9			63
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4065 2	114 9			167
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					167
SMITH				WELL #:	2	RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				27
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2				27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					79
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.															CNTY: NUECES				
//CONT.//				62262 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
				209347															
WELL #:				138	RRCID -> 217866					COMPL. DATE 12/16/2005					TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHAPMAN RANCH																			
WELL #:				447	RRCID -> 235060					COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CHAPMAN RANCH "B"																			
WELL #:				137	RRCID -> 242275					COMPL. DATE 06/13/2008					TOTAL DEPTH 11243 PERF. 4156 - 4272				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
CHAPMAN RANCH				681327	RRCID -> 231911					COMPL. DATE 09/21/2007					TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739				
WELL #:				23															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)																			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				62262 710	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NUECES				
CHAPMAN RANCH				209347															
WELL #:				147	RRCID -> 221355					COMPL. DATE 03/21/2006					TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						51
CHAPMAN RANCH																			
WELL #:				247	RRCID -> 225042					COMPL. DATE 01/24/2007					TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	65	62	1				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	72	78	1				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH "A"				//CONT.// 62262 710 209347 WELL #: 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES								
				RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL		DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	

CHAPMAN RANCH				WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL		DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CHAPMAN RANCH				WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	

CHAPMAN RANCH				WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL		DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52					223	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	39	102	1			160	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52					212	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	97	1			132	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52					184	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184	

CHAPMAN RANCH				WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL		DEPTH 13230		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOBIL-DAVID, EAST ZONE RIDGE OPERATING, LLC MANLEY, ALMA				62264 500 103926 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES								
				RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.10547 - 10559								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	

MOCA		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "101F"		WELL #: 19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "3B"		WELL #: 33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F		WELL #: 6		RRCID -> 181547		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #: 37		RRCID -> 248825		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 155380		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
MILLER, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066						
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			152
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-				N	2			154
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1919	3	6	9	5			159
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			-0-			159
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			-0-			159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			159

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)														CNTY: HIDALGO	
ATLAS OPERATING LLC															
MILLER, BOB															
WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				120
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				120
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				120
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				120
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
MILLER, BOB															
WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506															
01	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2822	3	3	9	N	3				249
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-				249
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-				249
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	3	2	9	N	-2				251
05	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2619	3			N	-0-				251
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT				251
FAULCONER ENERGY, LLC															
HAMMAN "A"															
WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
HAMMAN "A"															
WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN "A"															
WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648														
HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH	8918	PERF. 8512 -	8535						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A"					WELL #:	10	RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8472 -	8508				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
HAMMAN, JOHN "B"					WELL #:	24DF	RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH	11028	PERF. 7786 -	8211				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"					WELL #:	18DF	RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7776 -	7788				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"					WELL #:	26DF	RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297 -	8332				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"					WELL #:	3	RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 -	8220				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH		9101 PERF. 8066 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8133 - 8150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7814 - 8280	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8612 - 8624	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8201 - 8239	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7840 - 7876	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8616 - 8676	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)												CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY															
HAMMAN A															
WELL #: 17												RRCID -> 190027			
CAPACITY												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 12500												PERF. 8363 - 8948			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	214	1	2093	2	Y	-0-			20
02	2072	N	2017	-0-	-55	-0-	186	1	1831	2	Y	-0-			20
03	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	208	1	1974	2	Y	-0-			20
04	2220	N	1895	-0-	-325	-0-	219	1	1676	2	Y	-0-			20
05	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	217	1	1758	2	Y	-0-			20
06	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	198	1	1685	2	Y	-0-			20
HAMMAN A												WELL #: 18			
												RRCID -> 192930			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 9466			
												PERF. 8494 - 8988			
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	264	1	2582	2	Y	-0-			22
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	188	1	1851	2	Y	-0-			22
03	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	206	1	1952	2	Y	-0-			22
04	2670	N	1665	-0-	-1005	-0-	192	1	1473	2	Y	-0-			22
05	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	194	1	1575	2	Y	-0-			22
06	2100	N	1585	-0-	-515	-0-	167	1	1418	2	Y	-0-			22
HAMMAN A												WELL #: 19			
												RRCID -> 195100			
												COMPL. DATE 03/11/2003			
												TOTAL DEPTH 9791			
												PERF. 8299 - 8990			
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	65	1	635	2	Y	-0-			6
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	Y	-0-			6
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	2	Y	-0-			6
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	68	1	525	2	Y	-0-			6
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	86	1	699	2	Y	-0-			6
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	2	Y	-0-			6
HAMMAN A												WELL #: 20			
												RRCID -> 195180			
												COMPL. DATE 04/16/2003			
												TOTAL DEPTH 9591			
												PERF. 8628 - 9133			
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	102	1	1002	2	Y	-0-			12
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	-0-			12
03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	80	1	763	2	Y	-0-			12
04	1080	N	789	-0-	-291	-0-	91	1	698	2	Y	-0-			12
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	77	1	625	2	Y	-0-			12
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	74	1	630	2	Y	-0-			12
HAMMAN												WELL #: 3			
												RRCID -> 226770			
												COMPL. DATE 04/03/2007			
												TOTAL DEPTH 9700			
												PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENTSEN												WELL #: 1			
												RRCID -> 226871			
												COMPL. DATE 03/15/2007			
												TOTAL DEPTH 9700			
												PERF. 8414 - 9002			
01	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	658	1	2099	2	N	-0-			83
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	631	1	2219	2	N	12			95
							13	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	705	1	2616	2	N	9	21	1	83
							10	9							
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	724	1	2480	2	N	1			84
							1	9							
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	867	1	2517	2	N	-0-			84
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	765	1	2519	2	N	-0-			84

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY															
HOLLY TRACY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			1	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-			1	
JACKSON, KATHRYN													WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-			15	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	2	1	212	2	N	-0-			15	
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	2	N	-0-			15	
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	1	1	191	2	N	-0-			15	
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	2	N	-0-			15	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	N	-0-			15	
HOLLY TRACY													WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	1	1	1	38	
						1	9								
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-			38	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-			38	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	1	1	1	38	
						1	9								
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-			38	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-			38	
HAMMAN													WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	9	8	68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	41	1	47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			52	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1	48	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			51	
HAMMAN													WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206		
01	1209 N	958	-0-	-251	-0-	229	1	729	2	N	-0-			54	
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	199	1	702	2	N	13			67	
						14	9								
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	246	1	913	2	N	11	23	1	55	
						12	9								
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	363	1	1244	2	N	-0-			55	
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	444	1	1290	2	N	-0-			55	
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	286	1	942	2	N	-0-			55	
BENTSEN GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399		
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	458	1	1462	2	N	-0-			175	
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	336	1	1183	2	N	29	13	8	191	
						32	9								
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	252	1	936	2	N	16	31	1	176	
						18	9								
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	255	1	874	2	N	6			182	
						7	9								
*05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	377	1	1093	2	N	6	12	1	176	
						7	9								
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	461	1	1519	2	N	5			181	
						6	9								

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	8422 -	9599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
HAMMAN "E"				WELL #:	1	RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8516 -	9198
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	761	1	2426	2	Y	-0-				78
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	650	1	2287	2	Y	18	1	8		95
						20	9								
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	758	1	2812	2	Y	14	31	1		78
						15	9								
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	756	1	2590	2	Y	2				80
						2	9								
*05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	821	1	2384	2	Y	-0-	1	1		79
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	674	1	2221	2	Y	1				80
						1	9								
HAMMAN "E"				WELL #:	2	RRCID -> 236748		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL	DEPTH	9501	PERF.	8490 -	9228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN 'E'				WELL #:	3	RRCID -> 237097		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8352 -	9192
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	136	1	434	2	N	-0-				29
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	N	9				38
						10	9								
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	168	1	622	2	N	9	18	1		29
						10	9								
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	185	1	634	2	N	-0-				29
05	868 N	702	-0-	-166	-0-	180	1	522	2	N	-0-				29
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	229	1	756	2	N	-0-				29
HAMMAN 'E'				WELL #:	4	RRCID -> 238156		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8754 -	9188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)															CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAMMAN "E"																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 243485																	
COMPL. DATE 10/07/2008																	
TOTAL DEPTH 10033																	
PERF. 8493 - 9304																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					12
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
STALKER GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 285380																	
COMPL. DATE 05/06/2019																	
TOTAL DEPTH 17750																	
PERF. 9516 - 10102																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 287900																	
COMPL. DATE 08/23/2019																	
TOTAL DEPTH 17770																	
PERF. 8974 - 8990																	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
MONTE CHRISTO (FRIO 7330)															CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY																	
HAMMAN																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 281814																	
COMPL. DATE 11/17/2016																	
TOTAL DEPTH 9582																	
PERF. 7360 - 7370																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
HAMMAN																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 282015																	
COMPL. DATE 01/13/2017																	
TOTAL DEPTH 9200																	
PERF. 7334 - 7340																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	47	8			167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1			170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					192
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	44	1			170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					187
MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)															CNTY: HIDALGO		
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC																	
JOHNSON, MARY																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 111061																	
COMPL. DATE 02/03/1984																	
TOTAL DEPTH 15803																	
PERF.15440 - 15639																	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBB-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.				WELL #: 47	RRCID -> 117185	COMPL. DATE 04/05/1989	TOTAL	DEPTH	15776	PERF.14036	-	14064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19437 X	16642	-0-	-2795	-0-	1030	1	15239	2	Y	339	333 1	165
02	17556 X	15492	-0-	-2064	-0-	373	9	14060	2	Y	389	326 1	228
03	18631 X	17244	-0-	-1387	-0-	1004	1	15592	2	Y	409	327 1	310
04	18030 X	16016	-0-	-2014	-0-	428	9	14348	2	Y	379	486 1	203
05	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	1202	1	14766	2	Y	313	165 1	351
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450	9			Y	NO RPT		351
						1251	1						
						417	9						
						1111	1						
						344	9						
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148684	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL	DEPTH	15530	PERF.13802	-	13915	
01	3472 X	3181	-0-	-291	-0-	21	1	3146	2	Y	13	2 1	47
02	3136 X	3111	-0-	-25	-0-	14	9	2994	2	Y	87	80 8	54
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	21	1	3496	2	Y	91		145
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	96	9	3393	2	Y	77	145 1	77
*05	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	23	1	3361	2	Y	37	75 1	39
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	100	9	3159	2	Y	184	151 1	72
						24	1						
						85	9						
						41	9						
						22	1						
						202	9						
HAMMAN RANCH				WELL #: 38	RRCID -> 172690	COMPL. DATE 03/16/1999	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.13612	-	13672	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 173994	COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL	DEPTH	17054	PERF.13369	-	13432	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 174263	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL	DEPTH	15505	PERF.13950	-	14009	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBB-BROWN)				//CONT.//	62556 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID -> 174442		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13828 - 13883								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															
01	02	03	04	05	06															

MONTE CHRISTO (VKSGB GG)			//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		27	RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10778 - 10902			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMMON UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057		PERF.10850 - 10972			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		28	RRCID -> 165790		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10854 - 10960			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		561136	RRCID -> 217996		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11338 - 11380			
HAMMAN RANCH			WELL #:		47										
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:		42	RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 17054		PERF.11417 - 11644			
01		496 N		488	-0-	-8	-0-	38	1	450	2	Y	-0-		-0-
02		523 N		523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	Y	-0-		-0-
03		557 N		557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	2	Y	-0-		-0-
04		541 N		541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	Y	-0-		-0-
05		576 N		576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	2	Y	-0-		-0-
06		555 N		555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	2	Y	-0-		-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:		74	RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9447 - 11520			
01		596 X		596	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	N	3	4	1
								3	9						
02		168 X		76	-0-	-92	-0-	8	1	68	2	N	-0-		85
03		206 X		206	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	1		86
								1	9						
04		393 X		393	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	N	3	4	1
								3	9						
05		186 X		99	-0-	-87	-0-	12	1	87	2	N	-0-		85
06		180 X		74	-0-	-106	-0-	9	1	64	2	N	1		86
								1	9						

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)			//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
HAMMAN RANCH			WELL #:		36	RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 11326								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBG HH)					62556 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
HAMMAN UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11110 - 11150								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
HAMMAN RANCH			WELL #:		18	RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397		PERF.11413 - 11593								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #:		47	RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11426 - 11484								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #:		42	RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054		PERF.11454 - 11644								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #:		36	RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 11468								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBB JJ)				62556 070		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 4		RRCID -> 109802				COMPL. DATE 03/11/1984				TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 8		RRCID -> 112203				COMPL. DATE 07/06/1984				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 14X		RRCID -> 116778				COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
HAMMAN RANCH				WELL #: 47		RRCID -> 217993				COMPL. DATE 08/01/2005				TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691					
01	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	-0-	222 4 9	1	2624	2	N	4	6	1				53	
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	271 1 9	1	2417	2	N	1						54	
03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1 9	1	2651	2	N	-0-						54	
04	2760 X	2646	-0-	-114	-0-	-0-	314 1 9	1	2326	2	N	5	6	1				53	
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	373 1 9	1	2662	2	N	1						54	
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	357 1 9	1	2588	2	N	-0-						54	
HAMMAN RANCH				WELL #: 74		RRCID -> 219663				COMPL. DATE 04/23/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 36		RRCID -> 221953				COMPL. DATE 05/16/2005				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL	DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 170291	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11282	- 13149						
01	5890 X	4510	-0-	-1380	-0-	351 9	1 9	4150	2	Y	8	11	1			5
02	5320 X	4861	-0-	-459	-0-	490 1	1 9	4370	2	Y	1					6
03	5890 X	5455	-0-	-435	-0-	567 1	1 9	4887	2	Y	1					7
04	5700 X	4548	-0-	-1152	-0-	540 1	1 9	3997	2	Y	10	12	1			5
05	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	749 1	1 9	5347	2	Y	1					6
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	710 1	1 9	5156	2	Y	1					7
HAMMAN RANCH				WELL #: 39	RRCID -> 170477	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12807	- 13268						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 38	RRCID -> 172689	COMPL. DATE 03/16/1999	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.12753	- 13060						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 174445	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL	DEPTH 16100	PERF.12888	- 13055						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB MM)			62556 082			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
HAMMAN RANCH			WELL #: 38			RRCID -> 171969			COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 14700			PERF.13211 - 13403					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 47			RRCID -> 173874			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14800			PERF.13154 - 13432					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 42			RRCID -> 173993			COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 17054			PERF.13030 - 13182					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 40			RRCID -> 174443			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 16100			PERF.13390 - 13604					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (VKSGB 0-15)			62556 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 145933			COMPL. DATE 06/21/1993			TOTAL DEPTH 15530			PERF.14184 - 14194					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 40			RRCID -> 171433			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 16100			PERF.12888 - 13883					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG 0-15)				//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH				WELL #:		38	RRCID -> 172692		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL	DEPTH 14700	PERF.12753 - 14570			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	5	7 1		3
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	1			4
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-			7 1	58 2	Y	-0-				4
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-			2 1	12 2	Y	7	8 1			3
									8 9							
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-			3 1	23 2	Y	1				4
									1 9							
06		60 N	1	-0-	-59	-0-			1 2			Y	-0-			4
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:		13	RRCID -> 174261		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL	DEPTH 15505	PERF.13950 - 15102			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSGB PP)						62556 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY						561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:		13	RRCID -> 170893		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL	DEPTH 15505	PERF.13950 - 15102			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSGB. P-15)						62556 087	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
HAMMAN UNIT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 109359		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL	DEPTH 16385	PERF.15155 - 15254			
01		558 N	38	-0-	-520	-0-			2 1	36 2	Y	-0-				-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)						62556 088	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC						101557										
JOHNSON, MARY				WELL #:		2	RRCID -> 110751		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL	DEPTH 10405	PERF. 9634 - 10019			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111						Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, MARY				WELL #:		4	RRCID -> 284563		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL	DEPTH 14560	PERF. 9710 - 9720			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//														62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC														263648											
HAMMAN "A"														WELL #:		2	RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
HAMMAN "A"														WELL #:		4	RRCID -> 101713		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9334 - 9444		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4							
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 106546		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 9411 - 9494		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2							
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT														WELL #:		2	RRCID -> 114390		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 16584		PERF. 9587 - 9676		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
MERIT ENERGY COMPANY														561136											
HAMMAN RANCH														WELL #:		8	RRCID -> 095825		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10256		PERF. 9261 - 9562		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
HAMMAN RANCH														WELL #:		16	RRCID -> 104272		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9481 - 9887		
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	391	1	4501	2	Y	30	44	1				10							
							33	9																	
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	425	1	4021	2	Y	12						22							
							13	9																	
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	563	1	4562	2	Y	25						47							
							28	9																	
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	553	1	4280	2	Y	13	45	1				15							
							14	9																	
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	665	1	4412	2	Y	26						41							
							29	9																	
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	765	1	4474	2	Y	11	42	8				10							
							12	9																	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		337 88 9	1 3879 2	Y	80		117 1	22
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		376 35 9	1 3559 2	Y	32			54
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		476 74 9	1 3859 2	Y	67			121
04	4170 X	4123	-0-	-47	-0-		468 33 9	1 3622 2	Y	30		118 1	33
05	4340 X	2331	-0-	-2009	-0-		295 79 9	1 1957 2	Y	72			105
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	27		113 8	19
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656													
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		1 2 9	1 13 2	N	2		2 1	1
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		1 1	1 6 2	N	-0-			1
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-		52 1	1 447 2	N	-0-			1
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-		30 2 9	1 226 2	N	2		2 1	1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	1 13 2	N	-0-			1
06	30 N	11	-0-	-19	-0-		1 1	1 10 2	N	-0-			1
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783													
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-		25 1	1 294 2	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		27 1	1 244 2	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		10 1	1 89 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	23	-0-	-127	-0-		3 1	1 20 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-		15 1	1 109 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-		1 1	1 6 2	Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428													
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-		41 1	1 490 2	Y	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-		82 1	1 736 2	Y	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		122 1	1 1049 2	Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-		45 1	1 332 2	Y	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-		41 1	1 294 2	Y	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-		63 1	1 455 2	Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760													
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	1 27 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		2 1	1 20 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		2 1	1 21 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		3 1	1 24 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		3 1	1 23 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-		3 1	1 23 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1733	-0-	-0-	-1088	-0-	135 2	1 9	1596	2	Y	2	3	1			4
02	2548 X	1538	-0-	-0-	-1010	-0-	155 1	1 1	1383	2	Y	-0-					4
03	2821 X	1901	-0-	-0-	-920	-0-	198 1	1 9	1702	2	Y	1					5
04	1830 X	1514	-0-	-0-	-316	-0-	180 3	1 9	1331	2	Y	3	4	1			4
05	1736 X	796	-0-	-0-	-940	-0-	98 1	1 1	698	2	Y	-0-					4
06	1830 X	1164	-0-	-0-	-666	-0-	141 1	1 9	1022	2	Y	1					5
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256																	
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					1
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414																	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659																	
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	8239	2	Y	6	5	1			14
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	6362	2	Y	17	16	8			15
03	7037 X	6604	-0-	-0-	-433	-0-	43 21	1 9	6540	2	Y	19					34
04	7230 X	5644	-0-	-0-	-1586	-0-	39 21	1 9	5584	2	Y	19	33	1			20
*05	7471 X	5632	-0-	-0-	-1839	-0-	40 8	1 9	5584	2	Y	7	15	1			12
06	7230 X	5153	-0-	-0-	-2077	-0-	36 41	1 9	5076	2	Y	37	30	1			19
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	103	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	126	1	1126	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1249	2	Y	-0-					1
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	156	1	1157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	168	1	1196	2	Y	-0-					1
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	173	1	1252	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT.	LIFT	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0													BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	141	1	1668	2	Y	1	1 1	1
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	162	1	1449	2	Y	-0-		1
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	172	1	1482	2	Y	-0-		1
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	199	1	1475	2	Y	1	1 1	1
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1	9						
						211	1	1504	2	Y	-0-		1
						204	1	1483	2	Y	-0-		1
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	3
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1		4
03	14B2 EXT	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-		4
04	14B2 EXT	132	-0-	-0-	-0-	132	294	130	2	Y	1	2 1	3
05	14B2 EXT	283	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	699 X	122	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	Y	1		4
						1	9						
						1	1	121	2	Y	-0-		4
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681													
01	2883 X	2018	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	N	9	11 1	52
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	10	9						
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	224	1	1998	2	N	7	7 8	52
04	1950 X	665	-0-	-0-	-0-	8	9						
*05	2480 N	973	-0-	-0-	-0-	236	1	2035	2	N	2		54
06	2190 N	698	-0-	-0-	-0-	2	9						
						77	1	573	2	N	14	12 1	56
						15	9						
						119	1	850	2	N	4	7 1	53
						4	9						
						84	1	610	2	N	4		57
						4	9						
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630													
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		31
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		31
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		31
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-		31
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		31
06	30 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-		31

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2065

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22										RRCID -> 223264			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-			2 4	1 9	336	2	Y	4	5	1			3			
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-			2 1	1 9	289	2	Y	1					4			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-			2 1	1 9	322	2	Y	-0-					4			
04	330 N	317	-0-	-13	-0-			2 1	1 9	311	2	Y	4	5	1			3			
05	310 N	233	-0-	-77	-0-			2 1	1 9	230	2	Y	1					4			
06	300 N	276	-0-	-24	-0-			2 1	1 9	274	2	Y	-0-					4			
HAMMAN "A"										WELL #: 17			RRCID -> 223483			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19										RRCID -> 223568			COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53			
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2			Y	-0-					53			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53			
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					53			
05	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					53			
06	129 X	127	-0-	-2	-0-			1	1	126	2	Y	-0-					53			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20										RRCID -> 223692			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST										RRCID -> 225606			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23										RRCID -> 226019			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35			

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3161	-0-		-1117		-0-	246 8	1 9	2907	2	Y	7	10 1		7
02	2940 X	2544	-0-		-396		-0-	256 1	1 9	2287	2	Y	1			8
03	3069 X	1899	-0-		-1170		-0-	197 1	1 9	1701	2	Y	1			9
04	3060 X	2109	-0-		-951		-0-	250 1	1 9	1849	2	Y	9	11 1		7
05	3162 X	1915	-0-		-1247		-0-	235 1	1 9	1679	2	Y	1			8
06	3060 X	1592	-0-		-1468		-0-	193 1	1 9	1398	2	Y	1			9
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882																
01	2976 X	1616	-0-		-1360		-0-	11 8	1 9	1597	2	Y	7	9 1		8
02	2408 X	1504	-0-		-904		-0-	11 4	1 9	1489	2	Y	4	4 8		8
03	2666 X	1596	-0-		-1070		-0-	10 2	1 9	1584	2	Y	2			10
04	2490 X	1492	-0-		-998		-0-	10 1	1 9	1471	2	Y	10	10 1		10
*05	2346 X	2346	-0-		-0-		-0-	16 1	2 9	2328	2	Y	2	3 1		9
06	1620 X	1386	-0-		-234		-0-	10 2	1 9	1374	2	Y	2			11
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620																
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732																
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999																
01	4796 X	4796	-0-		-0-		-0-	373 10	1 9	4413	2	N	9	12 1		54
02	4973 X	4973	-0-		-0-		-0-	501 1	1 9	4471	2	N	1			55
03	5713 X	5713	-0-		-0-		-0-	594 1	1 9	5118	2	N	1			56
04	3972 X	3972	-0-		-0-		-0-	471 1	1 9	3489	2	N	11	13 1		54
05	4483 X	4483	-0-		-0-		-0-	551 1	1 9	3931	2	N	1			55
06	4783 X	4783	-0-		-0-		-0-	579 1	1 9	4203	2	N	1			56

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) //CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
HAMMAN RANCH WELL #: 74										RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9418	-	9665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (25) HILCORP ENERGY COMPANY										62556 090 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
JOHNSON, F.I.										386310								
WELL #: 57 D										RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6188	-	6192		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 53D		RRCID -> 259326	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6174	-	6194	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 43 F		RRCID -> 270181	COMPL. DATE 06/18/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6171	-	6177	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (27) HILCORP ENERGY COMPANY										62556 180 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
JOHNSON, F. I.										386310								
WELL #: 3 L										RRCID -> 012165		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 2024	-	2285	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY										561136								
ROPER, CHARLES										WELL #: 1		RRCID -> 125474	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6775	-	7140	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6242 - 6477								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026																			
MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
JOHNSON, F. I.				WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 - 6187							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
JOHNSON, F. I.				WELL #:	53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6968 - 6995							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I.				WELL #:	46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6912 - 6934							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
JOHNSON, F. I.				WELL #:	24 D	RRCID ->	133582	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7179 - 7189							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (40)			62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D	RRCID -> 084784	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 7292 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHNSON, F.I.			WELL #: 45 F	RRCID -> 128833	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7201 - 7232	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO (42)			62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
JOHNSON, F. I.			WELL #: 36 D	RRCID -> 111060	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 7449 - 7469	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, F.I.			WELL #: 51 D	RRCID -> 132073	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7382 - 7400	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, F.I.			WELL #: 56-F	RRCID -> 143453	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 7433 - 7439	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF	RRCID -> 272676	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7462 - 7553	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557									
JOHNSON, MARY			WELL #: 4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257							-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257							-0-
JOHNSON, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							221
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							221
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							221
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							221
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							221
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							221
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										CAPACITY										CNTY: HIDALGO																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
JOHNSON, F. I.																																							
										WELL #: 42 D RRCID -> 110359										COMPL. DATE 04/22/1984										TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 41 F RRCID -> 112018										COMPL. DATE 07/17/1984										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848									
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-		-0-						-0-																	
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-		-0-						-0-																	
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-		-0-						-0-																	
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-		-0-						-0-																	
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-		-0-						-0-																	
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 56 D RRCID -> 119464										COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 36 F RRCID -> 132096										COMPL. DATE 09/13/1989										TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010									
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 41DF RRCID -> 272131										COMPL. DATE 07/25/2013										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						-0-																	

JOHNSON, F. I.										WELL #: 46F RRCID -> 290766										COMPL. DATE 11/21/2020										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-																	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)															//CONT.//															62556 361 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HIDALGO																																												
MERIT ENERGY COMPANY															561136																																																																																									
HAMMAN RANCH															WELL #:															2ST															RRCID -> 043246															COMPL. DATE 04/25/2007															TOTAL DEPTH 10015															PERF. 8589 - 9732														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																															
																		AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																																
01			3107 X		3107		-0-		-0-		-0-						242		1		9		2864		2		N		1				2		1				40																																																																	
02			2877 X		2877		-0-		-0-		-0-						289		1		9		2584		2		N		4				4		8				40																																																																	
03			3183 X		3183		-0-		-0-		-0-						331		1		9		2851		2		N		1										41																																																																	
04			3000 N		2936		-0-		-64		-0-						349		1		9		2583		2		N		4				2		1				43																																																																	
*05			3100 X		3002		-0-		-98		-0-						369		1		9		2631		2		N		2				4		1				41																																																																	
06			3057 X		3057		-0-		-0-		-0-						370		1		9		2686		2		N		1										42																																																																	
HAMMAN RANCH															WELL #:															1															RRCID -> 066972															COMPL. DATE 03/06/2000															TOTAL DEPTH 8800															PERF. 4012 - 5474														
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT														-0-																																																															
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT												-0-																																																																	
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT												-0-																																																																	
04	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT												-0-																																																																	
05	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT												-0-																																																																	
06	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT												-0-																																																																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT															WELL #:															6															RRCID -> 111447															COMPL. DATE 11/15/1983															TOTAL DEPTH 8580															PERF. 8290 - 8396														
01	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-														-0-																																																															
02	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-												-0-																																																																	
03	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-												-0-																																																																	
04	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-												-0-																																																																	
05	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-												-0-																																																																	
06	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-												-0-																																																																	
HAMMAN RANCH															WELL #:															31															RRCID -> 113167															COMPL. DATE 07/26/2006															TOTAL DEPTH 8775															PERF. 8529 - 8680														
01	1023 N		502		-0-		-521		-0-		-0-						39		1		463		2		Y		-0-														-0-																																																															
02	924 N		83		-0-		-841		-0-		-0-						8		1		75		2		Y		-0-												-0-																																																																	
03	772 N		772		-0-		-0-		-0-		-0-						80		1		692		2		Y		-0-												-0-																																																																	
04	984 N		984		-0-		-0-		-0-		-0-						117		1		867		2		Y		-0-												-0-																																																																	
05	331 N		331		-0-		-0-		-0-		-0-						41		1		290		2		Y		-0-												-0-																																																																	
06	750 N		99		-0-		-651		-0-		-0-						12		1		87		2		Y		-0-												-0-																																																																	
HAMMAN RANCH															WELL #:															25															RRCID -> 121387															COMPL. DATE 02/04/2006															TOTAL DEPTH 8630															PERF. 8440 - 8498														
01	6448 X		3547		-0-		-2901		-0-		-0-						276		1		3268		2		Y		3				4		1								6																																																															
02	5292 X		2263		-0-		-3029		-0-		-0-						228		1		2035		2		Y		-0-												6																																																																	
03	5859 X		3816		-0-		-2043		-0-		-0-						397		1		3418		2		Y		1												7																																																																	
04	5460 X		2318		-0-		-3142		-0-		-0-						275		1		2039		2		Y		4				5		1						6																																																																	
05	5642 X		3005		-0-		-2637		-0-		-0-						369		1		2636		2		Y		-0-												6																																																																	
06	4343 X		4343		-0-		-0-		-0-		-0-						526		1		3816		2		Y		1												7																																																																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT															WELL #:															11															RRCID -> 121424															COMPL. DATE 11/17/2006															TOTAL DEPTH 9400															PERF. 8296 - 8484														
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-														-0-																																																															
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																																																																	
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																																																																	
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																																																																	
05	14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																																																																	
06	14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																																																																	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY																			
HAMMAN RANCH																			
WELL #: 28										RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8382 - 8900			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2201 X	1402	-0-		-799	-0-		109	1	3	9	1290	2	Y	3	3	1	4	
02	1988 X	1330	-0-		-658	-0-		134	1			1196	2	Y	-0-			4	
03	1512 X	1512	-0-		-0-	-0-		157	1			1355	2	Y	-0-			4	
04	1441 N	1441	-0-		-0-	-0-		171	1	4	9	1266	2	Y	4	4	1	4	
05	1488 N	1264	-0-		-224	-0-		155	1			1109	2	Y	-0-			4	
06	1470 N	1021	-0-		-449	-0-		124	1			897	2	Y	-0-			4	
HAMMAN RANCH										WELL #: 17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 8108 - 8746	
01	2232 N	2204	-0-		-28	-0-		176	1	2	9	2026	2	Y	2	2	1	2	
02	2140 N	2140	-0-		-0-	-0-		204	1			1936	2	Y	-0-			2	
03	2379 N	2379	-0-		-0-	-0-		261	1			2118	2	Y	-0-			2	
04	2183 N	2183	-0-		-0-	-0-		250	1	2	9	1931	2	Y	2	2	1	2	
05	2356 N	2215	-0-		-141	-0-		290	1			1925	2	Y	-0-			2	
06	2280 N	2184	-0-		-96	-0-		319	1			1865	2	Y	-0-			2	
HAMMAN RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 5840 - 5898	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
HAMMAN RANCH										WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8390 - 8500	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
HAMMAN RANCH										WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8543 - 8620	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
HAMMAN RANCH										WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8576 - 8825	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH				WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7938 - 8457							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8311 - 8521							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAMMAN "A"				WELL #: 17		RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8436 - 10030							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 223570		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8134 - 9794							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 226020		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8293 - 8395							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 37ST		RRCID -> 228351		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF. 8594 - 9194							
01	6849 X	3023	-0-	-3826	-0-		233	1	2764	2	Y	24	34	1				7	
							26	9											
	952 X	811	-0-	-141	-0-		80	1	718	2	Y	12	4	8				15	
							13	9											
03	1054 X	654	-0-	-400	-0-		66	1	570	2	Y	16						31	
							18	9											
04	1020 X	457	-0-	-563	-0-		52	1	388	2	Y	15	34	1				12	
							17	9											
05	1054 X	710	-0-	-344	-0-		85	1	604	2	Y	19	4	8				27	
							21	9											
06	1020 X	439	-0-	-581	-0-		52	1	377	2	Y	9	26	8				10	
							10	9											

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 242193		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8150 - 8202	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/31/2026									
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 243323		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8300 - 8314	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HAMMAN RANCH										WELL #: 8		RRCID -> 243720		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256		PERF. 8136 - 8240	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HAMMAN "A-3" GU										WELL #: 18		RRCID -> 293637		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 8410 - 9999	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MONTE CHRISTO (46)										62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
JOHNSON, F.I.										WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7610 - 7622	
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JOHNSON, F. I.										WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7510 - 7546	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JOHNSON, F. I.										WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7478 - 7484	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

MONTE CHRISTO (48)														CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JOHNSON, F. I.															
WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, F. I.															
WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)														CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JOHNSON, F. I.															
WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONTE CHRISTO (56-A)														CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JOHNSON, F. I.															
WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242															
01	744 N	702	-0-	-42	-0-	42	1	619	2	Y	37	37	1	18	
02	784 N	590	-0-	-194	-0-	41	9	507	2	Y	43	36	1	25	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	961	2	Y	46	36	1	35	
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	47	9	749	2	Y	42	54	1	23	
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	74	1	532	2	Y	19	18	1	24	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	51	9			Y	NO RPT			24	
						65	1								
						46	9								
						40	1								
						21	9								
JOHNSON, F. I.															
WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, F. I.															
WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546															
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	2	Y	-0-			-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-			-0-	
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	33	1	427	2	Y	-0-			-0-	
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	33	1	379	2	Y	-0-			-0-	
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	30	1	396	2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO (56-A, N)										62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A										WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8305 - 8550	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A										WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 8428 - 8606	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH										WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6275 - 6870	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ROPER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8490 - 8676	
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	1	1	156	2	Y	-0-							1
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	1	1	173	2	Y	-0-							1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	2	Y	-0-							1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-							1
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	11	1	1532	2	Y	-0-							1
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	7	1	925	2	Y	-0-							1
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8363 - 9277	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1	1	1					30
							1	9											
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	Y	23							53
							25	9											
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	1	1	113	2	Y	5							58
							6	9											
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	Y	42	76	1					24
							46	9											
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	1							25
							1	9											
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	6							31
							7	9											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8504 - 8700	
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2				Y	-0-						-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-						-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2				Y	-0-						-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-						-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				//CONT.//	62556 532	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL	DEPTH	9649	PERF.	8656	-	8810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			Y	-0-						6
02	56 N	39	-0-	-17	-0-			35 2		4 9	Y	4						10
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-			46 2		1 9	Y	1						11
04	60 N	40	-0-	-20	-0-			32 2		8 9	Y	7	14	1				4
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-			56 2		1 9	Y	1						5
06	60 N	37	-0-	-23	-0-			36 2		1 9	Y	1						6
VANNIE COOK				WELL #:	5	RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8576	-	8718		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-						1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-			15 2			N	-0-						1
03	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-						1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-			29 2			N	-0-						1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						1
HAMMAN RANCH				WELL #:	31	RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL	DEPTH	8775	PERF.	8529	-	8539		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8568	-	9476		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROPER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	N/A				
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-			3 1	493 2		N	-0-						80
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-			3 1	468 2		N	-0-						80
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-			4 1	539 2		N	-0-						80
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-			3 1	492 2		N	-0-						80
05	527 N	501	-0-	-26	-0-			4 1	497 2		N	-0-						80
06	510 N	485	-0-	-25	-0-			3 1	482 2		N	-0-						80
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8690	-	9608		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-						20
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-						20
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						20
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-						20
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-			1 1	108 2		N	-0-						20
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-			1 1	80 2		N	-0-						20

MONTE CHRISTO (56-A, N)			//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8867 - 9677						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-		-0-		-0-			39 2			N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-		-0-		-0-			46 2			N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-		-0-		-0-			60 2			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-		-0-		-0-			33 2			N	-0-			-0-
05		62 N	26	-0-		-36		-0-			26 2			N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-		-6		-0-			54 2			N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (56-B)					62556 535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
JOHNSON, F. I.			WELL #:		42 F	RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8408 - 8472						
01		161 N	161	-0-		-0-		-0-			10 1	151 2		Y	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-		-168		-0-						Y	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-		-186		-0-						Y	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-		-150		-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #:		25	RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 - 8632						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #:		8	RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8329 - 8347						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #:		59	RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 8472 - 8548						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57)					62556 540	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
JOHNSON, F. I., ET AL			WELL #:		2 T	RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927		PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A)										62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
HAMMAN RANCH										WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 8108 - 8746	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
ROPER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8973 - 9034	
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					-0-		
											Y	-0-					-0-		
											Y	-0-					-0-		
											Y	-0-					-0-		
											Y	-0-					-0-		
											Y	-0-					-0-		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8962 - 9081	
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9148 - 9284	
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9100 - 9572	
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
											N	NO RPT					-0-		
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1										WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9324 - 9393	
01		496	N	426	-0-	-70	-0-	3	1	422	2	Y	1		1	1	2		
								1	9										
02		448	N	335	-0-	-113	-0-	2	1	333	2	Y	-0-				2		
03		950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	2	Y	-0-				2		
04		536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	531	2	Y	1		1	1	2		
								1	9										
05		973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	2	Y	-0-				2		
06		1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	2	Y	-0-				2		

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY																			
CLEMONS GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 7										RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8568 - 9476			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					25
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					25
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					25
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723		PERF. N/A	
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	1	1	1			81
									1	9									
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-					81
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-					81
04		300 N	142	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	1	1	1			81
									1	9									
05		310 N	153	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-					81
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-					81

ROPER UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. N/A	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8823 - 9255	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9104 - 9608	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8723 - 8766	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)												CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY															
HAMMAN RANCH															
				//CONT.//	62556 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	561136										
				WELL #:	37	RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF. 8814 - 8850			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9178 - 9677			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STALKER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295		PERF. 9556 - 9590			
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	1	1	130	2	Y	-0-				1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	-0-				1
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	1	1	149	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	Y	-0-				1
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-				1
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767		PERF. 9106 - 9540			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF. 8918 - 9732			
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	2	N	5	6	1		14
						6	9								
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1056	2	N	-0-				14
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	8	1	1288	2	N	1				15
						1	9								
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	2	N	6	7	1		14
						7	9								
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	2	N	-0-				14
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	8	1	1085	2	N	1				15
						1	9								
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680		PERF. 9530 - 9556			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-				-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	2	N	-0-				-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	1	1	113	2	N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY														
STALKER GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014		
										TOTAL DEPTH 18470		PERF. 9508 - 9526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	8 1	1131 2	Y	7		88			
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	8 9	763 2	Y	17		105			
03	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	5 1	1179 2	Y	7		112			
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	19 9	1098 2	Y	60	91 1 25 8	56			
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	8 1	1136 2	Y	7		63			
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	66 9	1115 2	Y	4		67			
STALKER GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 277181		
										COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 19755		
										PERF. 9510 - 9540				
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	2 1	256 2	Y	-0-		1			
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 2	Y	-0-		1			
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	2 1	375 2	Y	-0-		1			
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 1	348 2	Y	1	1 1	1			
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	1 9	292 2	Y	-0-		1			
06	360 N	272	-0-	-88	-0-	2 1	270 2	Y	-0-		1			
STALKER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 285482		
										COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 18315		
										PERF. 10413 - 10424				
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 1	428 2	Y	7		87			
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8 9	409 2	Y	17		104			
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3 1	426 2	Y	6		110			
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	19 9	438 2	Y	68	91 1 25 8	62			
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	7 9	409 2	Y	7		69			
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	3 1	402 2	Y	4		73			
MONTE CHRISTO (5950)										62556 825		ASSOCIATED		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		ONE WELL		
JOHNSON, F. I.										WELL #: 43 D		CNTY: HIDALGO		
										RRCID -> 270168		COMPL. DATE 06/18/2013		
										TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5931 - 5936		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
MONTE CHRISTO (9000-A)										62556 930		NON-ASSOCIATED		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		ONE WELL		
JOHNSON, F. I.										WELL #: 9		CNTY: HIDALGO		
										RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		
										TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9408 - 9640		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MONTE CHRISTO, E. (13,000)				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	13578	PERF.12598 - 12833	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-			343 1	1120 2	N		-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-			961 2		N		-0-		-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			347 1	1121 2	N		-0-		-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			375 1	1072 2	N		-0-		-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			417 1	1030 2	N		-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N		NO RPT		-0-
BLACKSTONE MINERALS CO.				WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12525 - 12619	
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-			573 1	1875 2	N		143		189
								157 9						
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-			1769 2	186 9	N		169	184 1	174
03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-			595 1	1923 2	N		48		222
								53 9						
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-			626 1	1791 2	N		161	359 1	24
								177 9						
05	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-			649 1	1605 2	N		34		58
								37 9						
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N		NO RPT		58
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12460 - 12552	
01	868 N	722	-0-	-146	-0-			169 1	553 2	N		-0-		-0-
02	756 N	505	-0-	-251	-0-			505 2		N		-0-		-0-
03	837 N	605	-0-	-232	-0-			143 1	462 2	N		-0-		-0-
04	690 N	323	-0-	-367	-0-			84 1	239 2	N		-0-		-0-
05	558 N	65	-0-	-493	-0-			19 1	46 2	N		-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N		NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	18882	PERF.14019 - 14127	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL	DEPTH	18882	PERF.13754 - 17014	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		46

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)			62558 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 15	RRCID -> 114434	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8267 - 8280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO, N. (F-14)			62558 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY			723592					
MORRIS			WELL #: 1	RRCID -> 202498	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 18822	PERF. 8848 - 8890	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)			62558 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136					
TURNER, EVELYN ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 083479	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 11638	PERF. 8925 - 8967	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)			62558 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
CHANDLER-JACKSON			WELL #: 3	RRCID -> 153518	COMPL. DATE 03/03/1995	TOTAL DEPTH 8960	PERF. 8802 - 8816	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)			62558 612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
JACKSON, CHANDLER			WELL #: 2	RRCID -> 173028	COMPL. DATE 02/03/1999	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 8820 - 8840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)				62558 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
JACKSON, CHANDLER				WELL #:	1	RRCID -> 012191	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH 11125	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO, N. (RINCON)				62558 885	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	8	RRCID -> 188963	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.11982 - 12278								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	64	RRCID -> 191133	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 16480	PERF.12278 - 15628								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	9	RRCID -> 191291	COMPL. DATE 05/21/2002	TOTAL DEPTH 18400	PERF.12046 - 13030								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 191674	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 18898	PERF.12892 - 17474								
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	931	2	N	6	1	1			105
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					105
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	769	2	N	2					107
04	720 N	368	-0-	-352	-0-	-0-	44	2 9	322	2	N	2	2	1			107
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2 9	761	2	N	-0-					107
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	700	2	N	-0-					107

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)				62558 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
STALKER GU				WELL #: 3	RRCID -> 187200	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL	DEPTH	18550	PERF.14295	-	18441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	8 1	1221	2	Y	1	1	1	106
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1 9	1079	2	Y	10			116
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	8 1	1115	2	Y	2			118
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	11 9	1129	2	Y	18	32	1	104
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	7 1	1245	2	Y	-0-			104
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	2 9	1273	2	Y	3			107
						8 1							
						9 1							
						3 9							
TURNER, EVELYN				WELL #: 4	RRCID -> 190532	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL	DEPTH	18502	PERF.14423	-	18066	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	319	2	Y	3	5	1	188
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3 9	301	2	Y	4			192
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	2 1	729	2	Y	1			193
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	4 9	1016	2	Y	11	6	1	188
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	5 1	1270	2	Y	-0-			188
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1 9	1379	2	Y	2			190
						12 9							
						9 1							
						10 1							
						2 9							
STALKER GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 193875	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL	DEPTH	18240	PERF.14290	-	14624	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 277359	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL	DEPTH	18560	PERF.14254	-	14264	
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	9 1	1300	2	N	1	1	1	2
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1 9	1516	2	N	-0-			2
03	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	11 1	1273	2	N	-0-			2
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	8 1	1208	2	N	1	1	1	2
05	1705 N	1210	-0-	-495	-0-	1 9	1201	2	N	-0-			2
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	9 1	1207	2	N	-0-			2
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)				62558 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 8	RRCID -> 188964	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.13231	-	13360	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872																	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-		5 1	793 2	N		2	3 1					76
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		2 9	1002 2	N		-0-						76
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		7 1	1051 2	N		-0-						76
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		11 1	1516 2	N		3	3 1					76
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		3 9	1372 2	N		-0-						76
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		10 1	1439 2	N		-0-						76

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570																	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3 1	40 2	N		-0-						43
02	28 N	21	-0-	-0-	-7	-0-	2 1	19 2	N		-0-						43
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N		-0-						43
04	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	N		-0-						43
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N		-0-						43
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N		-0-						43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1406	-0-	1406	1406		146 1	1260 2	N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	1328	-0-	1328	2734		158 1	1170 2	N		-0-						-0-
05	14B DENY	551	-0-	551	3285		68 1	483 2	N		-0-						-0-
06	3923 X	638	-0-	-3285	-0-		77 1	561 2	N		-0-						-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718																		
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 N		1	-0-	-11		-0-		1 2			Y	-0-					-0-
02	2 N		1	-0-	-1		-0-		1 2			Y	-0-					-0-
03	12 N		12	-0-	-0-		-0-		12 2			Y	-0-					-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		-0-		2 2			Y	-0-					-0-
05	5 N		5	-0-	-0-		-0-		5 2			Y	-0-					-0-
06	12 N		7	-0-	-5		-0-		7 2			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 61		RRCID -> 190773		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU										WELL #: 9		RRCID -> 191290		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.										WELL #: 62		RRCID -> 191297		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U.										WELL #: 12		RRCID -> 196244		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 56		RRCID -> 204191		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120		
01	287 X		1	-0-	-286		-0-		1 2			N	-0-					20
02	7 X		7	-0-	-0-		-0-		1 1		6 2	N	-0-					20
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	1 N		-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					20
05	7 N		-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-					20
06	34 N		34	-0-	-0-		-0-		4 1		30 2	N	-0-					20

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	245 1	2902 2	N	1		1	1 1		2
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	193 1	1722 2	N	-0-		-0-			2
03	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	221 1	1903 2	N	-0-		-0-			2
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	289 1	2138 2	N	1		1	1 1		2
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	376 1	2686 2	N	-0-		-0-			2
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	374 1	2713 2	N	-0-		-0-			2
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942														
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	24 1	283 2	N	1		1	1 1		83
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32 1	283 2	N	-0-		-0-			83
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	48 1	412 2	N	-0-		-0-			83
04	300 N	214	-0-	-86	-0-	25 1	188 2	N	1		1	1 1		83
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	31 1	223 2	N	-0-		-0-			83
06	450 N	259	-0-	-191	-0-	31 1	228 2	N	-0-		-0-			83
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729														
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 1	136 2	N	-0-		-0-			62
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-		-0-			62
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 1	167 2	N	-0-		-0-			62
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2		N	-0-		-0-			62
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 1	146 2	N	-0-		-0-			62
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	N	-0-		-0-			62
HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//			62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062		PERF.14553 - 15522						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868		PERF.14504 - 15644						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803		PERF.14395 - 15826						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554		PERF.14640 - 16174						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467		PERF.14194 - 15667						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HAMMAN RANCH			WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14309 - 15709						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14440 - 15574						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//				62558 970	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136																					
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	5	RRCID ->	185342	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL	DEPTH 17021	PERF.14148	-	15870												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
CASA DEL NYLON				WELL #:	1	RRCID ->	185444	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL	DEPTH 18970	PERF.16540	-	16700												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #:	62	RRCID ->	186386	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH 15900	PERF.14528	-	15869												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
JOHNSON, F. I.				WELL #:	61ST	RRCID ->	188725	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH 17244	PERF.14594	-	15128												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	8	RRCID ->	189350	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL	DEPTH 18300	PERF.15205	-	15868												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
TURNER, EVELYN				WELL #:	4	RRCID ->	190533	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL	DEPTH 18502	PERF.15130	-	15348												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #:	61	RRCID ->	190774	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL	DEPTH 15250	PERF.14230	-	14703												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468																					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750																					
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140																					
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	1	1	1						3	
							1	9													
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-								3	
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-								3	
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	20	1	146	2	Y	1	1	1						3	
							1	9													
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	Y	-0-								3	
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	14	1	102	2	Y	-0-								3	

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480																					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990																					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642																					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	798	-0-	-39	-0-	62 1	735 2	Y	1	1 1			169
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	71 1	636 2	Y	-0-				169
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	97 1	839 2	Y	-0-				169
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	107 1	795 2	Y	1	1 1			169
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	104 1	745 2	Y	-0-				169
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	104 1	755 2	Y	-0-				169
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468													
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	13 1	1884 2	N	8	11 1			84
02	1204 N	884	-0-	-320	-0-	6 1	877 2	N	1				85
03	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1 9	1135 2	N	1				86
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	19 1	2775 2	N	10	12 1			84
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	11 9	1414 2	N	1				85
06	3000 N	3486	-0-	486	486	24 1	3461 2	N	1				86
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	150 1	1774 2	N	2	3 1				1
02	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	192 1	1712 2	N	1					2
03	3100 N	3732	-0-	632	632	388 1	3344 2	N	-0-					2
04	3000 N	3733	-0-	733	1365	444 1	3287 2	N	2	3 1				1
05	3100 N	3617	-0-	517	1882	444 1	3172 2	N	1					2
06	5274 X	3392	-0-	-1882	-0-	411 1	2981 2	N	-0-					2
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724														
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	148 1	1750 2	N	2	3 1				61
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	167 1	1489 2	N	-0-					61
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	193 1	1667 2	N	-0-					61
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	205 1	1519 2	N	3	3 1				61
05	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	212 1	1512 2	N	-0-					61
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	209 1	1517 2	N	-0-					61
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T L0) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522														
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-					37
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-					37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-					37
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	N	-0-					37
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-					37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					37
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T L0)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096																	
01	93 N	3	-0-	-90	-0-		3	2			N	-0-					25
02	28 N	6	-0-	-22	-0-		6	2			N	-0-					25
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		12	1	1846	2	N	-0-					25
04	3000 N	3704	-0-	704	-0-	704	26	1	3678	2	N	-0-					25
05	3100 N	3456	-0-	356	-0-	1060	24	1	3432	2	N	-0-					25
06	3000 N	3159	-0-	159	-0-	1219	22	1	3137	2	N	-0-					25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
TURNER, EVELYN WELL #: 7										RRCID -> 193949		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 18655		PERF.16828 - 18593			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STALKER GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 194484	COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 18295		PERF.17096 - 17212								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAMMAN RANCH					WELL #: 66	RRCID -> 194827	COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125		PERF.13870 - 15951								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
STALKER GAS UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 194905	COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 18252		PERF.17190 - 18178								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HAMMAN RANCH					WELL #: 67	RRCID -> 195159	COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 15930		PERF.15344 - 15537								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SMITH GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 197694	COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288		PERF.17227 - 17400								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CASA DEL NYLON					WELL #: 3	RRCID -> 197942	COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 19260		PERF.17060 - 17914								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	2	N	-0-		133
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	13	1	1856	2	N	-0-		133
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	13	1	2012	2	N	-0-		133
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1670	2	N	1	1 1	133
						1	9						
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	12	1	1756	2	N	-0-		133
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	13	1	1883	2	N	-0-		133

TURNER, EVELYN				WELL #:	10	RRCID ->	199626	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	19088	PERF.16330 - 17396	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN				WELL #:	9	RRCID ->	218366	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	18037	PERF.16634 - 17706	
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	24	1	3609	2	N	2	3 1	34
						2	9						
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	24	1	3437	2	N	-0-		34
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	25	1	3770	2	N	1		35
						1	9						
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	25	1	3508	2	N	2	3 1	34
						2	9						
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	25	1	3534	2	N	-0-		34
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	23	1	3294	2	N	1		35
						1	9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197690	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227 - 18772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)				62561 494	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
JOHNSON, FLORA I				WELL #:	2	RRCID -> 072613	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	9590 - 10285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	-0-			2
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	Y	-0-			2
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	37	1	853	2	Y	-0-			2
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-			2
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	-0-			2
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			2

JOHNSON, FLORA I.				WELL #:	3	RRCID -> 106046	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	9851 - 10265	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			9
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			9
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			9
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			9
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			9
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			9

JOHNSON, FLORA I.				WELL #:	4	RRCID -> 109248	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	8560 - 10337	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			1
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			1
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			1
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			1
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I.				WELL #:	5	RRCID -> 112017	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	10113 - 10612	
01	6324 X	6070	-0-	-254	-0-	265	1	5805	2	Y	-0-			3
02	5712 X	5512	-0-	-200	-0-	235	1	5277	2	Y	-0-			3
03	6231 X	5792	-0-	-439	-0-	243	1	5549	2	Y	-0-			3
04	5940 X	5833	-0-	-107	-0-	290	1	5543	2	Y	-0-			3
05	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5844	2	Y	-0-			3
06	5910 X	5829	-0-	-81	-0-	272	1	5557	2	Y	-0-			3

JOHNSON, FLORA I.				WELL #:	6	RRCID -> 112722	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	8158 - 9796	
01	2759 N	2499	-0-	-260	-0-	109	1	2386	2	Y	4			26
						4	9							
02	2436 N	2371	-0-	-65	-0-	101	1	2257	2	Y	12			38
						13	9							
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	104	1	2371	2	Y	7	20 1		25
						8	9							
04	2430 N	2398	-0-	-32	-0-	119	1	2272	2	Y	6			31
						7	9							
05	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	117	1	2323	2	Y	3			34
						3	9							
06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2403	2	Y	7			41
						8	9							

JOHNSON, FLORA I.				WELL #:	7	RRCID -> 113803	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL	DEPTH	10737	PERF.	10363 - 10509	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			28
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			28
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			28
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			28
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			28
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			28

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-		1
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		1
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-		1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-		1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		1
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292													
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	2	Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293													
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-		1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-		1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-		1
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-		1
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-		1
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853													
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		5
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2			Y	-0-		5
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	73	1	1665	2	Y	-0-		5
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		5
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		5
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		5
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292													
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	70	1	1535	2	Y	-0-		1
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-		1
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	2	Y	-0-		1
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1676	2	Y	-0-		1
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	92	1	1827	2	Y	-0-		1
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	86	1	1759	2	Y	-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696													
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			1
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			1
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			1
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			1
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945														
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	9			51
						10	9							
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	26			77
						29	9							
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	16	44 1		49
						18	9							
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	1	1	18	2	Y	13			62
						14	9							
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	7			69
						8	9							
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	81	2	Y	14			83
						15	9							
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584														
01	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	67	1	1459	2	Y	-0-			2
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	60	1	1349	2	Y	-0-			2
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	62	1	1409	2	Y	-0-			2
04	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	64	1	1228	2	Y	-0-			2
05	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-			2
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	2	Y	-0-			2
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948														
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	25			129
						28	9							
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	1	1	22	2	Y	64			193
						70	9							
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	41	112 1		122
						45	9							
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	34			156
						37	9							
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	18			174
						20	9							
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	5	1	97	2	Y	37			211
						41	9							
JOHNSON, FLORA I. -C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378														
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			23
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			23
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			23
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			23
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			23
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF. 13432 - 13742														

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF. 13055 - 15942														

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-			5
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			5
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-			5
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	2	N	-0-			5
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			5
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	N	-0-			5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
GN&J LLC 102407														
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458														

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

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103														

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

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) ZONE RIDGE OPERATING, LLC THREE CITIES				62561 875 103926	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1				RRCID -> 120373	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 11922		PERF. 11130 - 11174					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MORITAS CREEK (WILCOX 9500) ARETE OPERATING COMPANY III, LLC BRUNI, LILIA				62925 700 029656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
WELL #: 4				RRCID -> 090373	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9557 - 9668					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MORITAS CREEK (8500) KILLAM OIL CO., LTD. SLAUGHTER, LILIA BRUNI				62925 725 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #: 3				RRCID -> 175423	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8580 - 8592					
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6 9	N	5		5	
03	1426 N	194	-0-	-1232	-0-	188	2	6 9	N	5		10	
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-		10	
05	37 N	23	-0-	-14	-0-	23	2		N	-0-		10	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		10	
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 10	RRCID -> 178208	COMPL. DATE 04/05/2017	TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8537 - 8672				
01	3100 N	3698	-0-	598	598	3669	2	29 9	Y	26		56	
02	1602 X	1004	-0-	-598	-0-	989	2	15 9	Y	14		70	
03	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2025	2	15 9	Y	14	63 1	21	
04	1950 X	1863	-0-	-87	-0-	1850	2	13 9	Y	12		33	
05	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13 9	Y	12	11 1	34	
06	1950 X	542	-0-	-1408	-0-	539	2	3 9	Y	3	26 1	11	
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 12 C	RRCID -> 180437	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8575 - 8601				
01	4650 X	1608	-0-	-3042	-0-	1601	2	7 9	Y	6		36	
02	4200 X	2626	-0-	-1574	-0-	2608	2	18 9	Y	16		52	
03	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	3140	2	11 9	Y	10	46 1	16	
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3032	2	26 9	Y	24		40	
05	2914 X	2388	-0-	-526	-0-	2369	2	19 9	Y	17	14 1	43	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3357	2	23 9	Y	21	46 1	18	
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 18	RRCID -> 180562	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 10781		PERF. 8509 - 8532				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MORITAS CREEK (8500)			//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054												
BRUNI SUMMERS			WELL #:		14	RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8515 - 8539					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	2540	-0-	-3133	-0-		2531 2	9	9	Y	8					27
02		3388 X	2441	-0-	-947	-0-		2426 2	15	9	Y	14					41
03		4805 X	2914	-0-	-1891	-0-		2904 2	10	9	Y	9	37	1			13
04		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-		5760 2	41	9	Y	37					50
05		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-		9083 2	56	9	Y	51	24	1			77
06		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-		8322 2	47	9	Y	43	86	1			34
BRUNI MINERAL 'B'					WELL #:		10	RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8534 - 8544			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUERTO CREEK (7180)					63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
C.B. PRODUCTION					119905												
HUNTER "D"					WELL #:		1	RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7181 - 7188			
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025																	
MUNOZ (LOBO)					63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC					100804												
HAYNES "A"					WELL #:		3	RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 11730			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "A"					WELL #:		5	RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13306 - 14038			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "A"					WELL #:		7	RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960		PERF.12266 - 14158			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 63836 500 100804 HAYNES "A"														NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 8														RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13506 - 13958			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	899 N	420	-0-	-479	-0-	-0-	5	1	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
HAYNES "A"														WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010		PERF.14106 - 14118	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
HAYNES "A"														WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022		PERF.14138 - 14832	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
HAYNES "A"														WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14182 - 14784	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, F. D.														102824 WELL #: 1		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11007 - 12206	
01	155 N	23	-0-	-132	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
LAUREL, F. D.														WELL #: 12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13930		PERF.12196 - 12217	
01	T. A.	7344	-0-	7344	31464	932	1	6412	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	38148 X	6684	-0-	-31464	-0-	915	1	5769	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	698	1	4285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	5850 X	3951	-0-	-1899	-0-	497	1	3454	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	6045 X	3007	-0-	-3038	-0-	395	1	2612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	5850 X	4411	-0-	-1439	-0-	567	1	3844	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																	
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13										RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11230 - 13238	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	396	-0-	-162	-0-	-0-	50	1	346	3	N	-0-			-0-	
02		448 N	338	-0-	-110	-0-	-0-	46	1	292	3	N	-0-			-0-	
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	389	3	N	-0-			-0-	
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	-0-	42	1	293	3	N	-0-			-0-	
05		372 N	317	-0-	-55	-0-	-0-	42	1	275	3	N	-0-			-0-	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	N	-0-			-0-	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601												
GARZA, L.					WELL #: 5		RRCID -> 168936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10474 - 12982		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GARZA, L.					WELL #: 22		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12168 - 12876				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GARZA, L.					WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11499 - 12883				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GARZA, L.					WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11964 - 12476				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GARZA, L.					WELL #: 40		RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11890 - 12826				
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-		214	1	722	2	Y	-0-			-0-	
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-		136	1	579	2	Y	-0-			-0-	
03	713	N	617	-0-	-96	-0-		102	1	515	2	Y	-0-			-0-	
*04	750	N	441	-0-	-309	-0-		26	1	415	2	Y	-0-			-0-	
*05	775	N	252	-0-	-523	-0-		18	1	234	2	Y	-0-			-0-	
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT			-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FLORES, L.G.			WELL #:		2	RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985			TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.			WELL #:		4	RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL	DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554			
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	577	-0-	-207	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		3 T	RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL	DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952			
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "4"			WELL #:		4	RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13156	- 13738			
01	744	N	558	-0-	-186	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "B"			WELL #:		2 T	RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL	DEPTH 14385	PERF.13350	- 13694			
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA			WELL #:		1 T	RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL	DEPTH 13910	PERF.12145	- 13052			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES			WELL #:		4 T	RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL	DEPTH 14565	PERF.14195	- 14375			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)				//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
GARZA "D" GAS UNIT				WELL #:		1 T	RRCID -> 124589	COMPL.	DATE 04/01/1997	TOTAL	DEPTH 13960	PERF.11050	-	12943	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUNOZ				WELL #:		3 T	RRCID -> 124658	COMPL.	DATE 04/01/1997	TOTAL	DEPTH 13665	PERF.11311	-	13442	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #:		2 T	RRCID -> 124924	COMPL.	DATE 04/01/1997	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.10666	-	13936	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRENE				WELL #:		1 T	RRCID -> 125323	COMPL.	DATE 09/11/1987	TOTAL	DEPTH 13812	PERF.13269	-	13340	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBA				WELL #:		3 T	RRCID -> 126274	COMPL.	DATE 12/19/1987	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12410	-	12857	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES				WELL #:		5 T	RRCID -> 126307	COMPL.	DATE 12/03/1987	TOTAL	DEPTH 14326	PERF.12872	-	13040	
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-		23 1	401	2	N	-0-			-0-
02		392 N	350	-0-	-42	-0-		20 1	330	2	N	-0-			-0-
03		434 N	393	-0-	-41	-0-		22 1	371	2	N	-0-			-0-
04		420 N	370	-0-	-50	-0-		21 1	349	2	N	-0-			-0-
05		403 N	378	-0-	-25	-0-		21 1	357	2	N	-0-			-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBA				WELL #:		2 T	RRCID -> 126539	COMPL.	DATE 02/01/1988	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12876	-	12936	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)				//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
FLORES, L.G.				WELL #:		5	RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13292	- 13391						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES - NORTH						WELL #:	1 T	RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12350	- 13056						
01		558	N	309	-0-	-249	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-		
02		504	N	250	-0-	-254	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-		
03		629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	-0-					-0-		
04		383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-		
05		190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-		
06		60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BUSTAMANTE GAS UNIT 1						WELL #:	3 T	RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988	TOTAL	DEPTH 14259	PERF.13814	- 13988						
01		540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-		
02		244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-		
03		310	N	104	-0-	-206	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-		
04		300	N	103	-0-	-197	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-		
05		279	N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-		
06		90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-		
RODRIGUEZ GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL	DEPTH 13768	PERF.12980	- 13268						
01		1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	88	1	1508	2	Y	-0-					-0-		
02		1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-		
03		702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-					-0-		
04		1530	N	331	-0-	-1199	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-		
05		1891	N	656	-0-	-1235	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					-0-		
06		690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-		
HAYNES MINERAL TRUST						WELL #:	6	RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988	TOTAL	DEPTH 14166	PERF.13010	- 13158						
01		93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-		
02		84	N	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-		
03		93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-		
04		60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-		
05		62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-		
06		10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-		
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13139	- 13353						
01		600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-		
02		420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-		
03		605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-					-0-		
04		570	N	414	-0-	-156	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-		
05		510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					-0-		
06		600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-		
HAYNES - NORTH						WELL #:	2	RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12798	- 13043						
01		1581	N	1432	-0-	-149	-0-	79	1	1353	2	N	-0-					-0-		
02		1428	N	1261	-0-	-167	-0-	72	1	1189	2	N	-0-					-0-		
03		1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	110	1	1845	2	N	-0-					-0-		
04		1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	103	1	1712	2	N	-0-					-0-		
05		1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					-0-		
06		1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-		

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
IRENE			WELL #:			2 T	RRCID ->	129881	COMPL. DATE	02/02/1989	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12931	-	13612			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #:			8	RRCID ->	130981	COMPL. DATE	06/04/1989	TOTAL DEPTH	13822	PERF.12910	-	12930			
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA, L. "B" 2			WELL #:			2	RRCID ->	131232	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	13860	PERF.12302	-	12813			
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA, L. "B" 1-T			WELL #:			1 T	RRCID ->	133347	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12460	-	12562			
01	124	N	105	-0-	-19	-0-		6	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-		8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-		8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-		10	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					-0-
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:			10-T	RRCID ->	135790	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.13082	-	13154			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYNES "B"			WELL #:			1	RRCID ->	141567	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13470	-	13604			
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-		42	1	713	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-		33	1	541	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-		42	1	699	2	N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-		36	1	594	2	N	-0-					-0-
05	651	N	402	-0-	-249	-0-		22	1	380	2	N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:			24	RRCID ->	143872	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12128	-	12206			
01	496	N	430	-0-	-66	-0-		24	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-		19	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-		26	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	272	-0-	-148	-0-		15	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-		21	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1																	
WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAYNES "B"														WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382			
01	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	100	1	1715	2	N	-0-			-0-		
02	2772	X	385	-0-	-2387	-0-	22	1	363	2	N	-0-			-0-		
03	3038	X	162	-0-	-2876	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-		
04	2940	X	40	-0-	-2900	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-		
05	2883	X	21	-0-	-2862	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-		
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-			-0-		
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	28	1	460	2	N	-0-			-0-		
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	31	1	518	2	N	-0-			-0-		
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	30	1	500	2	N	-0-			-0-		
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	2	N	-0-			-0-		
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-		
RODRIGUEZ GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
01	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	88	1	1515	2	N	-0-			-0-		
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	N	-0-			-0-		
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	102	1	1702	2	N	-0-			-0-		
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	N	-0-			-0-		
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	104	1	1757	2	N	-0-			-0-		
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-		
FLORES, L.G.														WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
HAYNES "B"														WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RODRIGUEZ GAS UNIT														WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HAYNES "B"			WELL #:			6			RRCID -> 148712			COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, L.G.					WELL #:			14-T			RRCID -> 149060			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714		
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	34	1	577	2	Y	-0-						-0-	
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	19	1	319	2	Y	-0-						-0-	
03	868	N	550	-0-	-318	-0-	31	1	519	2	Y	-0-						-0-	
04	600	N	348	-0-	-252	-0-	20	1	328	2	Y	-0-						-0-	
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-						-0-	
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT						-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:			6-T			RRCID -> 150035			COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FLORES, L.G.					WELL #:			16-T			RRCID -> 150546			COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FLORES, L.G.					WELL #:			15-T			RRCID -> 150795			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142		
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-						-0-	
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	12	1	198	2	Y	-0-						-0-	
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-						-0-	
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-						-0-	
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-						-0-	
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT						-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:			7-T			RRCID -> 152317			COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HAYNES "D"					WELL #:			2			RRCID -> 153718			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254		
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-						-0-	
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-						-0-	
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-						-0-	
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	12	1	200	2	N	-0-						-0-	
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	11	1	180	2	N	-0-						-0-	
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT						-0-	

MUNOZ (LOBO)												CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
HAYNES "D"																					
WELL #: 1												RRCID -> 154070				COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13191 - 13582	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		T. A.	1753	-0-	1753	8718			97 1	1656	2	N	-0-					-0-			
02		9598 X	880	-0-	-8718	-0-			50 1	830	2	N	-0-					-0-			
03		542 X	542	-0-	-0-	-0-			31 1	511	2	N	-0-					-0-			
04		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-			91 1	1515	2	N	-0-					-0-			
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			83 1	1415	2	N	-0-					-0-			
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					-0-			
HAYNES "D"												WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501		PERF.13158 - 13290	
01		124 N	10	-0-	-114	-0-			1 1	9	2	N	-0-					-0-			
02		56 N	35	-0-	-21	-0-			2 1	33	2	N	-0-					-0-			
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-			4 1	67	2	N	-0-					-0-			
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-			7 1	120	2	N	-0-					-0-			
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-			7 1	115	2	N	-0-					-0-			
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-			
ASCHE												WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 12742	
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-			120 1	2056	2	Y	-0-					1			
02		1988 N	1928	-0-	-60	-0-			109 1	1819	2	Y	-0-					1			
03		2201 N	2156	-0-	-45	-0-			122 1	2034	2	Y	-0-					1			
04		2100 N	2084	-0-	-16	-0-			118 1	1966	2	Y	-0-					1			
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-			119 1	2020	2	Y	-0-					1			
06		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						Y	NO RPT					1			
GARZA-IRENE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10910 - 13696	
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-			184 1	3147	2	Y	-0-					1			
02		4060 X	3499	-0-	-561	-0-			199 1	3300	2	Y	-0-					1			
03		4495 X	4188	-0-	-307	-0-			236 1	3952	2	Y	-0-					1			
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-			194 1	3240	2	Y	-0-					1			
05		2573 X	2322	-0-	-251	-0-			129 1	2193	2	Y	-0-					1			
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-						Y	NO RPT					1			
FLORES, L. G.												WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10726 - 13557	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
ESTATE OF L. GARZA ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12786 - 13870	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JACOBA												WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13058 - 13137	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
FLORES, L. G.			WELL #:			22	RRCID -> 173957			COMPL. DATE 06/23/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			42	RRCID -> 174297			COMPL. DATE 08/19/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J.O.D.			WELL #:			9	RRCID -> 174579			COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J. O. D.			WELL #:			10	RRCID -> 175485			COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137						
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-						-0-	
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	77	1	1281	2	N	-0-						-0-	
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	87	1	1451	2	N	-0-						-0-	
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1409	2	N	-0-						-0-	
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	N	-0-						-0-	
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT						-0-	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:			13	RRCID -> 178478			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			48	RRCID -> 179846			COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			56	RRCID -> 182135			COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239						
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	52	1	887	2	Y	-0-						-0-	
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	48	1	804	2	Y	-0-						-0-	
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-						-0-	
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	-0-						-0-	
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-						-0-	
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FLORES, L. G.			WELL #: 24			RRCID -> 183258			COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 183580			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J. O. D.			WELL #: 14			RRCID -> 184741			COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179							
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	143	1	2453	2	N	-0-		-0-					
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	127	1	2112	2	N	-0-		-0-					
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	141	1	2356	2	N	-0-		-0-					
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	136	1	2262	2	N	-0-		-0-					
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	128	1	2163	2	N	-0-		-0-					
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		-0-					
FLORES, L. G.			WELL #: 25			RRCID -> 186765			COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORES, L.G.			WELL #: 26			RRCID -> 187041			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORES, L.G.			WELL #: 27			RRCID -> 188691			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARZA, LAURO			WELL #: 3			RRCID -> 190043			COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
FLORES, L. G.			WELL #: 33			RRCID -> 190248			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MUNOZ			WELL #: 4			RRCID -> 190709			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #: 65			RRCID -> 190874			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLORES, L. G.			WELL #: 34			RRCID -> 191280			COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLORES, L. G.			WELL #: 37			RRCID -> 191648			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLORES, L. G.			WELL #: 38			RRCID -> 191680			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
J. O. D.			WELL #: 17			RRCID -> 192851			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
JACOBA			WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13124 - 13264									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, L. G.			WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12334 - 12448									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES			WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13201 - 13403									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12588 - 12602									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GARZA "D" G. U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872		PERF.12284 - 12558									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASCHE			WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967		PERF.12062 - 12652									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYNES			WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12746 - 13008									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
PORRAS GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 194252			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-		21	1	364	2	Y	-0-			-0-
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-		57	1	941	2	Y	-0-			-0-
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		86	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		80	1	1340	2	Y	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		71	1	1210	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						Y	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE - LEO GU			WELL #: 11			RRCID -> 194260			COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854				
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ASCHE			WELL #: 66			RRCID -> 194261			COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JACOB A			WELL #: 6			RRCID -> 194795			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #: 21			RRCID -> 194822			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #: 22			RRCID -> 194823			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAYNES			WELL #: 23			RRCID -> 195219			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
ASCHE			WELL #:			69			RRCID -> 195469			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	518	-0-		-102	-0-				29 1	489 2	Y		-0-					-0-
02		560 N	506	-0-		-54	-0-				29 1	477 2	Y		-0-					-0-
03		590 N	590	-0-		-0-	-0-				33 1	557 2	Y		-0-					-0-
04		551 N	551	-0-		-0-	-0-				31 1	520 2	Y		-0-					-0-
05		582 N	582	-0-		-0-	-0-				32 1	550 2	Y		-0-					-0-
06		510 N	NO RPT	-0-		-510	-0-						Y		NO RPT					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 196862	COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF. 12289 - 13775								
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
HAYNES						WELL #:	25	RRCID -> 197019	COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
MUNOZ						WELL #:	5	RRCID -> 197685	COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12778 - 13788								
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
HAYNES-NORTH						WELL #:	3	RRCID -> 198863	COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12645 - 13788								
01	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-				165 1	2821 2	N		-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-		-0-	-0-				143 1	2369 2	N		-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-				152 1	2547 2	N		-0-					-0-
04	2610	X	1683	-0-		-927	-0-				95 1	1588 2	N		-0-					-0-
05	2697	X	60	-0-		-2637	-0-				3 1	57 2	N		-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-		-2610	-0-						N		NO RPT					-0-
HAYNES						WELL #:	30	RRCID -> 199182	COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 13226 - 13256								
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-	29493						N		-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-	29493						N		-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-	29493						N		-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	29493						N		-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-	29493						N		-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	29493						N		NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID -> 199223	COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14020 PERF. 12680 - 13854								
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	199338	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11806	- 11811	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEONARDO			WELL #:			38	RRCID ->	199538	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11877	- 11887	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID ->	199560	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH 14061	PERF.12407	- 13424	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ASCHE			WELL #:			79	RRCID ->	199586	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12057	- 12612	
01	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	79	1	1353	2	Y	-0-				-0-
02	1344 N	1040	-0-	-304	-0-	59	1	981	2	Y	-0-				-0-
03	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	61	1	1019	2	Y	-0-				-0-
04	1380 N	921	-0-	-459	-0-	52	1	869	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	716	-0-	-431	-0-	40	1	676	2	Y	-0-				-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				-0-
MUNOZ			WELL #:			8 T	RRCID ->	199810	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12671	- 13786	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	216	-0-	-316	-0-	12	1	204	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	124	-0-	-403	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-				-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:			14	RRCID ->	200688	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH 13910	PERF.13062	- 13700	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MUNOZ			WELL #:			9	RRCID ->	200925	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12675	- 13800	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 201232			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06								N	-0-						-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	-0-						-0-
10	10	10	10	10	10								N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-						-0-
													N	-0-			</			

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HAYNES			WELL #:			31	RRCID -> 203848			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES			WELL #:			33	RRCID -> 205717			COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			86	RRCID -> 206011			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			13	RRCID -> 206122			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086							
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 206927			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			88	RRCID -> 207630			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES			WELL #:			25	RRCID -> 208272			COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
PORRAS GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 208615			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-		20	1	345	2	Y	-0-			-0-
02		364 N	265	-0-	-99	-0-	-0-		15	1	250	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	265	-0-	-138	-0-	-0-		15	1	250	2	Y	-0-			-0-
04		360 N	273	-0-	-87	-0-	-0-		15	1	258	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-		13	1	219	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:			89	RRCID -> 209637			COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:			26	RRCID -> 209789			COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214				
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	77	1	1320	2	N	-0-						-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	2	N	-0-						-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	2	N	-0-						-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-						-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	N	-0-						-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT						-0-

ASCHE			WELL #:			93	RRCID -> 210554			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:			100	RRCID -> 210967			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH			WELL #:			5	RRCID -> 211587			COMPL. DATE 12/21/2019			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474				
01	4557 X	3687	-0-	-870	-0-	203	1	3484	2	N	-0-						-0-
02	4116 X	3240	-0-	-876	-0-	184	1	3056	2	N	-0-						-0-
03	4526 X	3745	-0-	-781	-0-	211	1	3534	2	N	-0-						-0-
04	4140 X	3762	-0-	-378	-0-	213	1	3549	2	N	-0-						-0-
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	210	1	3562	2	N	-0-						-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT						-0-

ASCHE			WELL #:			101	RRCID -> 212244			COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ASCHE			WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005				TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBA			WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966						
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005				TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
M. FLORES			WELL #:		12	RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL	DEPTH 13838	PERF.11592	- 12584				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1333	-0-	-186	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					-0-
02		1344 N	1202	-0-	-142	-0-	68	1	1134	2	N	-0-					-0-
03		1395 N	1336	-0-	-59	-0-	75	1	1261	2	N	-0-					-0-
04		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	71	1	1177	2	N	-0-					-0-
05		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	71	1	1211	2	N	-0-					-0-
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ					WELL #:		12	RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL	DEPTH 14380	PERF.13121	- 13900		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
ASCHE					WELL #:		108	RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL	DEPTH 13315	PERF.11401	- 12560		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEONARDO					WELL #:		44	RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.11169	- 11653		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, E. E.					WELL #:		6	RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13008	- 13706		
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE					WELL #:		109	RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11318	- 11723		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBA					WELL #:		8	RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL	DEPTH 13834	PERF.13183	- 13440		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
M. FLORES			WELL #: 13			RRCID -> 217997			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-		14	1	237	2	N	-0-			-0-	
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-		18	1	299	2	N	-0-			-0-	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-		22	1	375	2	N	-0-			-0-	
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-		19	1	321	2	N	-0-			-0-	
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-		18	1	303	2	N	-0-			-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			-0-	

MUNOZ-GUTIERREZ			GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 220404			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

JACOBA			WELL #: 9			RRCID -> 221153			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

E. E. GUTIERREZ			WELL #: 9			RRCID -> 221386			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

IRENE			WELL #: 6			RRCID -> 221397			COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

E. E. GUTIERREZ			WELL #: 8			RRCID -> 221501			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

ASCHE			WELL #: 110			RRCID -> 221732			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.13062	-	13874					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	14304	PERF.12894	-	13922					
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-		48	1	821	2	Y	-0-						-0-	
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-		43	1	717	2	Y	-0-						-0-	
03	837	N	801	-0-	-36	-0-		45	1	756	2	Y	-0-						-0-	
04	840	N	837	-0-	-3	-0-		47	1	790	2	Y	-0-						-0-	
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-		50	1	848	2	Y	-0-						-0-	
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT						-0-	
ASCHE			WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.11628	-	12466					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID ->	223057	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.13487	-	14288					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
ASCHE			WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11702	-	11728					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID ->	227172	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12330	-	14184					
01	124	N	87	-0-	-37	-0-		5	1	82	2	N	-0-						-0-	
02	112	N	74	-0-	-38	-0-		4	1	70	2	N	-0-						-0-	
03	93	N	38	-0-	-55	-0-		2	1	36	2	N	-0-						-0-	
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-		6	1	99	2	N	-0-						-0-	
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	N	-0-						-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID ->	227507	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.12338	-	14070					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES			WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008				TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ			WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007				TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA D GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HAYNES "B"			WELL #: 9			RRCID -> 238066			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.					WELL #: 59	RRCID -> 240242			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1					WELL #: 5	RRCID -> 245724			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 248717			COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944						
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-		4	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH					WELL #: 10	RRCID -> 249358			COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050						
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175													
MUNOZ					WELL #: 1 T	RRCID -> 120639			COMPL. DATE 03/20/1986			TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688						
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054			1			RRCID -> 205273			COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680				
GUTIERREZ, T.			WELL #:			2			RRCID -> 208728			COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
M. G. GARZA G. U.			WELL #:			2			RRCID -> 208728			COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590				
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
PRTL	PRTL	PRTL	PRTL	PRTL	PRTL							N	NO RPT					-0-	
PLG	PLG	PLG	PLG	PLG	PLG							N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DE GRACIA HEIRS			WELL #:			4			RRCID -> 215803			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662				
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-	
498	392	465	573	464	519							N	-0-					-0-	
N	N	N	N	N	N							N	-0-					-0-	
498	-0-	218	573	464	519							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
DE LOS SANTOS			WELL #:			2			RRCID -> 236380			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650				
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179			3			RRCID -> 235037			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188				
GARZA			WELL #:			3			RRCID -> 235037			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188				
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GARZA			WELL #:			5			RRCID -> 241977			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420				
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-	
0	6	0	0	0	0							N	-0-					-0-	
N	N	N	N	N	N							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
-0-	-0-	-0-	-																

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LUCKY LAD ENERGY, LLC		//CONT.//		512179												
BOOHER ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)				63863 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
MODENA OPERATING LLC				573221												
STATE TRACT 1008-S				WELL #:		RRCID -> 254424		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/28/2021												

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)				63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570												
MCCAMPBELL, DUNN "A"				WELL #:		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/15/2007												

MODENA OPERATING LLC				573221												
DUNN-PEACH (ST 212)				WELL #:		RRCID -> 234917		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/11/2021												

DUNN-PEACH				WELL #:		RRCID -> 236288		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/10/2021												

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

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

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10503 - 10523

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

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

MUSTANG ISLAND (7-A)				64115 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 470				WELL #: 2	RRCID -> 188751	COMPL. DATE 03/10/2002	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 7652	-	7654	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUSTANG ISLAND (10-6930)				64115 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT NO. 432				WELL #: 1	RRCID -> 144229	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 7247	-	7289	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE TRACT 431				WELL #: 1	RRCID -> 256518	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6950	-	6962	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)				64116 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
S.T. 747-L SE/4				WELL #: 2	RRCID -> 192472	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15336	PERF.13664	-	15044	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)				64117 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
ST. 749-L S/2 NE/4				WELL #: 1	RRCID -> 189504	COMPL. DATE 08/25/2002	TOTAL DEPTH 15228	PERF.13978	-	14950	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)				64122 496	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 469				WELL #: 1	RRCID -> 265104	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10030	-	10034	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508						-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L				64123 500 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: 1	RRCID -> 127705	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 15082	PERF.13632	-	13802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980				64126 390 846692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	-	14150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 882-S				64134 250 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	-	11773
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ST TR 748-L GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	-	12043
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC S/L 41338				918475	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	-	11438
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TEXAS STATE LEASE 41338				64136 088 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	-	11244
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	-	12218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	-	12818								
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
MSTG ISL BLK889(MARG TEXL011000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	-	12118								
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	-	11432								
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 271199	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11410	-	11484								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-	
MUY GRANDE				64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
PETERS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 130685	COMPL. DATE 01/22/1989	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14756	-	14906								
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	

MUY GRANDE			//CONT.//			64138 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//			681327															
MUY GRANDE SWDS			WELL #:			1	RRCID -> 147364			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

PETERS ESTATE GAS UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 194231			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 16381 PERF. 14902 - 14972							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

SOLO OIL & GAS COMPANY LLC					801177																
PETERS ESTATE					WELL #:		6	RRCID -> 282478			COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

MUY GRANDE (FANDANGO)						64138 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327															
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:			1	RRCID -> 151139			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 15340 PERF. 13574 - 13674								
01		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	239	1	7585	3	N	-0-			-0-				-0-		
02		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	292	1	9328	3	N	-0-			-0-				-0-		
03		7471 X	5708	-0-	-1763	-0-	197	1	5511	3	N	-0-			-0-				-0-		
04		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	341	1	8613	3	N	-0-			-0-				-0-		
05		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-				-0-		
06		7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		

PETERS ESTATE GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 180997			COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13310 - 13380							
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	121	1	3838	3	N	-0-			-0-				-0-		
02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2821	3	N	-0-			-0-				-0-		
03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	118	1	3309	3	N	-0-			-0-				-0-		
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	135	1	3410	3	N	-0-			-0-				-0-		
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		
06		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"					WELL #:		5	RRCID -> 185281			COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF. 13450 - 14938							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-		

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 194229		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				64138 750 681327	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL						
				WELL #:	2	RRCID -> 182387				COMPL. DATE 10/31/2000				TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID -> 184775				COMPL. DATE 05/01/2001				TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900					
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	-0-			155 1	4906 3	N	-0-						-0-	
02	4144 X	3932	-0-	-212	-0-	-0-			119 1	3813 3	N	-0-						-0-	
03	4588 X	2329	-0-	-2259	-0-	-0-			80 1	2249 3	N	-0-						-0-	
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-			179 1	4514 3	N	-0-						-0-	
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) RINCON PETROLEUM CORPORATION PUIG				64139 310 712336	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB						
				WELL #:		RRCID -> 146106				COMPL. DATE 06/05/1993				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED				06/04/2015															
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CACTUS JACK "A"				64437 500 499978	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
				WELL #:	10	RRCID -> 202194				COMPL. DATE 06/11/2004				TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974					
01	7347 X	6681	-0-	-666	-0-	-0-			6680 2	1 9	Y	1						10	
02	6636 X	3792	-0-	-2844	-0-	-0-			3792 2		Y	-0-	10	1				-0-	
03	6231 X	5242	-0-	-989	-0-	-0-			5242 2		Y	-0-						-0-	
04	7110 X	5822	-0-	-1288	-0-	-0-			177 1	5501 2	Y	131	102	1				29	
									144 9										
05	7347 X	7208	-0-	-139	-0-	-0-			7151 2	57 9	Y	52	41	1				40	
06	6480 X	6468	-0-	-12	-0-	-0-			51 1	6415 2	Y	2						42	
									2 9										
CACTUS JACK "B"				WELL #:	12	RRCID -> 205764				COMPL. DATE 11/14/2004				TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEELY (BRUNI 1900)			64815 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL								
ADAMI, IRA RAY			003967																	
ADAMI			WELL #:		1	RRCID ->		103507	COMPL. DATE		01/04/1983	TOTAL DEPTH	2009	PERF. 1884 - 1887						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WRINKLE INC.			945179																	
BORDOVSKY-STATE			WELL #:		3	RRCID ->		098659	COMPL. DATE		02/04/1982	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1882 - 1886						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/24/2026																	
NICHOLS			65440 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
MICO			WELL #:		1	RRCID ->		122710	COMPL. DATE		07/28/1986	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3855 - 3865						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
NICHOLS (WESTAG)			65440 198			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
WESTAG CORP.			WELL #:		1 T	RRCID ->		012286	COMPL. DATE		04/09/1955	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3864 - 3874						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
NICHOLS (2800)			65440 462			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
WESTAG CORP.			WELL #:		1 C	RRCID ->		012278	COMPL. DATE		04/06/1955	TOTAL DEPTH	5076	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
NICHOLS (2950)			65440 495			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO								
AMRWR, LLC			102699																	
WESTAG			WELL #:		1T	RRCID ->		238163	COMPL. DATE		01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3044 - 3102						
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT							-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT							-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT							-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461						N	NO RPT							-0-

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC				261666											
YTURRIA "B"		WELL #:		1		RRCID -> 225677		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 2918 - 2950			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026															

MICO		WELL #:		1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2026															

NICHOLS (3100)				65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC				261666											
DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		31	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		31	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		31	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		31	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		31	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		31	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026 - PLUGGED 3/27/2026															

DEVON		WELL #:		2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026															

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)				65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #:		4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10420 - 11575			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		39	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		39	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		39	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		39	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		39	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		39	

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #:		3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10395 - 11862			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185				Y	NO RPT		-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185				Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185				Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185				Y	NO RPT		-0-	

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #:		7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10198 - 11107	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857				Y	NO RPT		9	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-857				Y	NO RPT		9	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-857				Y	NO RPT		9	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-857				Y	NO RPT		9	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-857				Y	NO RPT		9	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-857				Y	NO RPT		9	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																	
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10										RRCID -> 082781	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11658 - 11668				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
NINE MILE PT. FLD CONS. G.U.					WELL #: 15	RRCID -> 099731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12111	PERF.10498 - 11110							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT					WELL #: 17	RRCID -> 151428	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10530 - 10550								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT					WELL #: 20	RRCID -> 160285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10705 - 10867							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-98029					Y	NO RPT					-0-
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT					WELL #: 18	RRCID -> 160366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12085	PERF.10782 - 11830							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT					26
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1381					Y	NO RPT					26
NINE MILE POINT FIELD CONS.					WELL #: 21	RRCID -> 225679	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11620 - 11710								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-128819					Y	NO RPT					33
NINE MILE POINT FIELD CONS.					WELL #: 22	RRCID -> 228871	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11112 - 11556								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1670					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT		8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT		8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT		8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT		8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16794					Y	NO RPT		8
PI ENERGY, INC. 664190 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930														
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012														
NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925														
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272														
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		292
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		298
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		303
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		308
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		312
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		312
NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925														
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)				66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE TRACT 746				WELL #:	4	RRCID ->	270877	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	1820 - 1825		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NUECES BAY (VICKSBURG 12234)				66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE TRACT 746				WELL #:	2	RRCID ->	103509	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	11674 - 12258		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NUECES BAY (2050 SAND)				66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE TRACT 746				WELL #:	5	RRCID ->	184935	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	2146 - 2154		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NUECES BAY (2300)				66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925											
STATE TRACT 690				WELL #:	2	RRCID ->	142045	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	2216 - 2220		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ST 690/746				WELL #:	1	RRCID ->	270934	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	2332 - 2340		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NUECES BAY (11220)				66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
STATE TRACT 706 GU				WELL #:	3	RRCID ->	272044	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 13173		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150) ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 706 GU														66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES 627136 WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	DLQ G-10	1542	-0-	1542	4339	156 380	1 9	1006	2	Y	345	477	1	130									
02	DLQ G-10	794	-0-	794	5133	66 351	1 9	377	2	Y	319	319	1	130									
03	DLQ G-10	1256	-0-	1256	6389	100 386	1 9	770	2	Y	351	308	1	173									
04	DLQ G-10	1251	-0-	1251	7640	130 338	1 9	783	2	Y	307	320	1	160									
05	8926 R	1286	-0-	-7640	-0-	99 323	1 9	864	2	Y	294	320	1	134									
06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	66 178	1 9	506	2	Y	162	160	1	136									
NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 689														66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO 252144 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5									
NUECES BAY STATE TRACT 688														WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025																							
ORX RESOURCES, L.L.C. NUECES BAY STATE TRACT 688														627136 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014									
01	5549 X	5135	-0-	-414	-0-	51 50	1 9	5034	2	Y	45	179	1	75									
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	43 92	1 9	4281	2	Y	84			159									
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	53 61	1 9	5279	2	Y	55			214									
04	5100 X	4687	-0-	-413	-0-	46 50	1 9	4591	2	Y	45	155	1	104									
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	55 132	1 9	5481	2	Y	120			224									
06	5100 X	5084	-0-	-16	-0-	5054	2	30	9	Y	27	181	1	70									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED												CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
ORX RESOURCES, L.L.C.																	
STATE TRACT 690/746&750 GU																	
WELL #: 2												RRCID -> 248014			COMPL. DATE 06/24/2010		
												TOTAL DEPTH 12001			PERF.12399 - 13650		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		2046 X	1768	-0-	-278	-0-	17 1	1685	2	Y	60			240			
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	66 9	1570	2	Y	121	197	1	164			
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	16 1	1767	2	Y	76			240			
04		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	133 9	1537	2	Y	23	154	1	109			
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	18 1	1834	2	Y	51			160			
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	56 9	39	9	Y	35			195			
							1691 2										
STATE TRACT 692 ET AL UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 251663		
												COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12380		
												PERF.12577 - 12617					
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 2	155	9	N	141	188	1	107			
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 2	55	9	N	50			157			
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 2	46	9	N	42			199			
04		150 N	14	-0-	-136	-0-	5 2	9	9	N	8			207			
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	97	2	N	42			249			
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	46 9							249			
							5 2			N	-0-						
STATE TRACT 690/746 & 750 GU												WELL #: 6			RRCID -> 261952		
												COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11003		
												PERF.13759 - 13806					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
PALEO OIL COMPANY LLC												635131					
STATE TRACT 974												WELL #: 4			RRCID -> 281626		
												COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 10363		
												PERF.10600 - 10613					
01		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	611 1	4911	3	N	130			200			
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	143 9	3960	3	N	109	194	1	115			
03		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	730 1	4683	3	N	175	196	1	94			
04		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	120 9	4198	3	N	105			199			
05		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	840 1	4427	3	N	113	195	1	117			
06		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	193 9	4348	3	N	90			207			
							925 1										
							116 9										
							746 1										
							124 9										
							822 1										
							99 9										
ODEM												66762 001			ASSOCIATED		
84 ENERGY LLC												856467			CAPACITY		
SMITH, N. R.												WELL #: 1			CNTY: SAN PATRICIO		
												RRCID -> 071082			COMPL. DATE 07/27/1995		
												TOTAL DEPTH 6408			PERF. 6064 - 6188		
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 22	RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5813 - 5818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4720 - 4870			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH	6813	PERF. 5438 - 5448			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRI0)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID -> 156741		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH	5445	PERF. 4735 - 4738			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID -> 161056		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH	7177	PERF. 6008 - 6020			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5896 - 6045			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227

ODEM (MASSIVE FRI0)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467														
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6818 PERF. 5452 - 5562				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 5510 - 5514				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 5618 - 5978						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 5432 - 6168						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 6122 - 6134						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH		6160 PERF. 5828 - 5968						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5820 - 6032						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2038 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		306
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		306
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		306
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		306
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		306
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		306
ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539		PERF. 3112 - 3122	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455		PERF. 3282 - 3292	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 3495 - 3505	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-		-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 4371 - 4375	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
84 ENERGY LLC		856467														
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 4585 - 4708						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 4712 - 4718						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4733 - 4738						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
IRON JAW OPERATING LLC		104558														
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
84 ENERGY LLC		856467														
LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 4982 - 4992						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 4975 - 5107						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID -> 233065	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 6783	PERF. 4966	-	5012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					137
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					137
ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC				856467						
LANE		WELL #:		1	RRCID -> 159014	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5178	-	5182
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					160
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					160
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					160
ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC				856467						
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID -> 130438	COMPL. DATE 04/11/1989	TOTAL DEPTH 6787	PERF. 5169	-	5275
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID -> 284214	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5024	-	5127
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					354
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					354
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					354
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					354
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					354
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					354
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)				66762 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
84 ENERGY LLC				856467						
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 22	RRCID -> 154900	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5170	-	5178
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					177
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					177
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					177
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					177
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					177
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 31	RRCID -> 175229	COMPL. DATE 08/25/1971	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					220
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					220
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					220
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					220
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					220

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			159
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			159
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			159
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			159
ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
84 ENERGY LLC		856467														
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC		668802														
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC		856467														
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 1SB		RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN (1600)		//CONT.//		66892 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.//		893997										
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #:		57	RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ONEIL (3450)				67346 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				8291327										
WELDER RANCH		WELL #:		19	RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420					
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
ONEIL (4550)				67346 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
WELDER RANCH		WELL #:		14W	RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'NEIL (4800)				67346 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				8291327										
WELDER RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808					
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	132	1	242	3	Y	-0-		14
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	159	1	295	3	Y	-0-		14
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	171	1	291	3	Y	-0-		14
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	75	1	125	3	Y	-0-		14
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			14
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			14
ONEIL (5300)				67346 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				8291327										
WELDER RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362					
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	260	1	475	3	Y	-0-		-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	256	1	476	3	Y	-0-		-0-
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	302	1	513	3	Y	-0-		-0-
04	720	N	398	-0-	-322	-0-	150	1	248	3	Y	-0-		-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELDER RANCH		WELL #:		18D	RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100					
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	132	1	240	3	Y	-0-		5
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	123	1	230	3	Y	-0-		5
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	155	1	262	3	Y	-0-		5
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	77	1	129	3	Y	-0-		5
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			5
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			5

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
WELDER RANCH		WELL #:		16 F	RRCID ->	138330	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5586	- 5738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	47 3	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-		22 1	42 3	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-		30 1	51 3	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-		15 1	24 3	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	142284	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6316	- 6326			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
WELDER RANCH		WELL #:		16 D	RRCID ->	135283	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6669	- 6676			
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-		31 1	57 3	3	Y	5			17
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	-0-		6 9	29 1	14 9	54 3	13			30
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	67 3	19 9	Y	17			47
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-		21 1	34 3	21 9	Y	19	61 1		5
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
WELDER RANCH		WELL #:		18 F	RRCID ->	136389	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3262	- 3388			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480													
TODD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	206657	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1726	- 1730			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
ALARON ENERGY, INC.		010450						
FRANKE		WELL #:	RRCID -> 238505	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 3864 - 3880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2020						
ORANGE GROVE (4300)		67506 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
ALARON ENERGY, INC.		010450						
HAPNER		WELL #:	RRCID -> 239716	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 4424 - 4431	
01	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2020						
ORCONES (FRI0-VKSBG CONS.)		67558 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835						
PARR, HILDA		WELL #: 141R	RRCID -> 263944	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7228 - 7254	
01	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			70
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708						
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115	RRCID -> 215828	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5980 - 6326	
01	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			101
02	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			101
03	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			101
04	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			101
05	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			101
06	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			101
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179						
PARR, HILDA		WELL #:	RRCID -> 208061	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7140 - 7450	
01	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2020						

ORCONES (FRI0-VKSBG CONS.)			//CONT.//		67558 200		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		330179												
PARR, HILDA			WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565		PERF. 7291 -		7332				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020																	
PARR, HILDA																	
		WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5514 -		5808					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020																	
MARCHBANKS-CADENA																	
		WELL #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4922 -		5915					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020																	
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1																	
		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4988 -		5972					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020																	
PARR-LAWRENCE GU																	
		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7185 -		7193					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020																	
PARR, HILDA																	
		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5232 -		5240					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020																	

ORCONES (FRI0-VKSBG CONS.)				//CONT.//	67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY				//CONT.//	330179									
MILLER ET AL				WELL #:		RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752	-	6438			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/27/2020										

MARCHBANKS CADENA ET AL				WELL #:		RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868	-	6490			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/03/2020										

PARR, HILDA				WELL #:		RRCID -> 258771	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 6608	-	7184			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/23/2020										

OS0 DEEP (FRI0 13300)				67754 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
RODESSA OPERATING COMPANY				723592										
BRATTON				WELL #:		RRCID -> 174671	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 12889	-	13034			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/07/2005										

OWEN (ESCONDIDO)				67885 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
CERRITO LAND COMPANY 1389				WELL #:	1B	RRCID -> 286073	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6120	-	6152			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)			67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC			101155										
CALLAGHAN A			WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 6669 - 6709		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CATURUS ENERGY, LLC			103593										
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 1		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5374 - 9037		
01	1953 N	1573	-0-	-380	-0-	1573	3		N	-0-			1
02	1596 N	1324	-0-	-272	-0-	1324	3		N	-0-			1
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3		N	-0-			1
04	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1332	3		N	-0-			1
05	1457 N	967	-0-	-490	-0-	967	3		N	-0-			1
06	1350 N	905	-0-	-445	-0-	905	3		N	-0-			1
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6800 - 8488		
01	2790 X	1134	-0-	-1656	-0-	22	1	1112	3	N	-0-		104
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	43	1	1897	3	N	-0-		104
03	2170 X	1251	-0-	-919	-0-	35	1	1216	3	N	-0-		104
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	83	1	3617	3	N	-0-		104
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	93	1	3022	3	N	-0-		104
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	63	1	2535	3	N	-0-		104
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 5230 - 8637		
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-			50
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	1	1	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04	T. A.	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			49
*06	T. A.	3669	-0-	3669	3671	3667	3	2	9	Y	2	8	49
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 6126 - 6152		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026													
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 7580 - 11792		
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2649	3		Y	-0-			33
02	2632 X	2540	-0-	-92	-0-	2540	3		Y	-0-			33
03	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	2759	3		Y	-0-			33
04	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	2645	3		Y	-0-			33
05	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	2662	3		Y	-0-			33
*06	2730 X	2204	-0-	-526	-0-	2204	3		Y	-0-			33
HACHAR			WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6990 - 10632		
01	434 N	189	-0-	-245	-0-	11	1	178	3	N	-0-		200
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	3	N	-0-		200
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-		200
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	N	-0-		200
05	806 N	520	-0-	-286	-0-	36	1	484	3	N	-0-		200
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	3	N	-0-		200

OWEN (OLMOS)		CATURUS ENERGY, LLC		ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 5910 - 10716		CNTY: WEBB	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4588 X	3952	-0-	-636	-0-	3952	3			Y	-0-					41	
02	3948 X	3755	-0-	-193	-0-	3755	3			Y	-0-					41	
03	4309 X	4217	-0-	-92	-0-	4217	3			Y	-0-					41	
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					41	
05	4154 X	4108	-0-	-46	-0-	4108	3			Y	-0-					41	
*06	4080 X	3928	-0-	-152	-0-	3928	3			Y	-0-					41	
BOB PECK - STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 265942	COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8750 - 12647						
01	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1237	3			N	-0-					11	
02	1316 N	650	-0-	-666	-0-	650	3			N	-0-					11	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					11	
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					11	
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					11	
06	1170 N	791	-0-	-379	-0-	791	3			N	-0-					11	
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:	18H	RRCID -> 265944	COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403						
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					9	
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-					9	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					9	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					9	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					9	
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					9	
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:	21H	RRCID -> 266229	COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 5360 - 10440						
01	9672 X	9177	-0-	-495	-0-	9177	3			Y	-0-					121	
02	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			Y	-0-					121	
03	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	3			Y	-0-					121	
04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			Y	-0-					121	
05	10013 X	10008	-0-	-5	-0-	10008	3			Y	-0-					121	
*06	9810 X	9631	-0-	-179	-0-	9631	3			Y	-0-					121	
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2				WELL #:	1H	RRCID -> 266989	COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 6871 - 11859						
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	3	N	-0-					35	
02	140 N	44	-0-	-96	-0-	1	1	43	3	N	-0-					35	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	3	N	-0-					35	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	N	-0-					35	
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					35	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35	
REUTHINGER				WELL #:	3H	RRCID -> 266992	COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 9169 - 12170						
01	3100 N	5129	-0-	2029	4547	2	1	5127	3	N	-0-					-0-	
02	2800 N	4834	-0-	2034	6581	289	1	4545	3	N	-0-					-0-	
03	12227 X	5646	-0-	-6581	-0-	24	1	5622	3	N	-0-					-0-	
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	23	1	5351	3	N	-0-					-0-	
05	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	8008	3	N	-0-					-0-	
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	21	1	4840	3	N	-0-					-0-	
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:	20H	RRCID -> 267248	COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 5506 - 10210						
01	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			Y	-0-					73	
02	1792 N	1754	-0-	-38	-0-	1754	3			Y	-0-					73	
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					73	
04	2010 X	1827	-0-	-183	-0-	1827	3			Y	-0-					73	
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					73	
*06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					73	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2161

OWEN (OLMOS)		CATURUS ENERGY, LLC		BENAVIDES FAMILY MINERALS		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
						//CONT.//	103593										
				WELL #:		1H	RRCID ->	267615	COMPL.	DATE 08/13/2012	TOTAL	DEPTH	6825	PERF.	7140	- 10175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3955	-0-	-478	-0-	-0-	78	1	3877	3	N	-0-					72
02	3556 X	2561	-0-	-995	-0-	-0-	57	1	2504	3	N	-0-					72
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2895	3	N	-0-					72
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	4952	3	N	-0-					72
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4221	3	N	-0-					72
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3923	3	N	-0-					72

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		16H	RRCID ->	267793	COMPL.	DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH	6437	PERF.	6635	- 11990	
01	4464 X	4154	-0-	-310	-0-	-0-	219	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	4032 X	3891	-0-	-141	-0-	-0-	196	1	3695	3	N	-0-					-0-
03	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	-0-	223	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3841	3	N	-0-					-0-
05	4309 X	4185	-0-	-124	-0-	-0-	225	1	3960	3	N	-0-					-0-
06	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	-0-	209	1	3900	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		12H	RRCID ->	267867	COMPL.	DATE 10/06/2011	TOTAL	DEPTH	6124	PERF.	6908	- 10995	
01	6634 X	5453	-0-	-1181	-0-	-0-	288	1	5165	3	N	-0-					24
02	5992 X	5275	-0-	-717	-0-	-0-	266	1	5009	3	N	-0-					24
03	6448 X	5734	-0-	-714	-0-	-0-	301	1	5433	3	N	-0-					24
04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	5335	3	N	-0-					24
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	5690	3	N	-0-					24
*06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	5638	3	N	-0-					24

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		17H	RRCID ->	268247	COMPL.	DATE 09/06/2013	TOTAL	DEPTH	5393	PERF.	5675	- 10480	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					12
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					12
03	248 N	120	-0-	-128	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					12
04	570 X	106	-0-	-464	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					12
05	1023 X	83	-0-	-940	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					12
*06	990 X	115	-0-	-875	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					12

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		14	RRCID ->	268570	COMPL.	DATE 04/26/2012	TOTAL	DEPTH	12869	PERF.	4810	- 5110	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		4 9	Y	4					40
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-	29	1			11
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		9 9	Y	8	15	1			4
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					4
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					4
*06	300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					4

BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #:		4H	RRCID ->	268692	COMPL.	DATE 02/19/2013	TOTAL	DEPTH	7014	PERF.	7343	- 11843	
01	8370 X	6742	-0-	-1628	-0-	-0-	297	1	6445	3	N	-0-					-0-
02	8708 X	6502	-0-	-2206	-0-	-0-	322	1	6180	3	N	-0-					-0-
03	9641 X	9066	-0-	-575	-0-	-0-	495	1	8543	3	N	25					25
04	9330 X	8260	-0-	-1070	-0-	-0-	487	1	7764	3	N	8					33
05	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	7853	3	N	4					37
06	8760 X	7381	-0-	-1379	-0-	-0-	550	1	6831	3	N	-0-					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4699	-0-	-261	-0-	93	1	4606	3	N	-0-			122
02	3948 X	3724	-0-	-224	-0-	83	1	3641	3	N	-0-			122
03	4991 X	3301	-0-	-1690	-0-	91	1	3185	3	N	23			145
						25	9							
04	4830 X	3363	-0-	-1467	-0-	76	1	3287	3	N	-0-			145
05	4991 X	1920	-0-	-3071	-0-	57	1	1863	3	N	-0-			145
06	4560 X	2335	-0-	-2225	-0-	57	1	2278	3	N	-0-			145
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
01	4030 X	379	-0-	-3651	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	254	1	3992	3	N	-0-			-0-
03	4030 X	2210	-0-	-1820	-0-	9	1	2201	3	N	-0-			-0-
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	18	1	4247	3	N	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	24	1	4527	3	N	-0-			-0-
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	20	1	4635	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
01	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	130	1	2333	3	N	-0-			9
02	2408 X	2317	-0-	-91	-0-	117	1	2200	3	N	-0-			9
03	2666 X	2576	-0-	-90	-0-	135	1	2441	3	N	-0-			9
04	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	119	1	2183	3	N	-0-			9
05	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	135	1	2373	3	N	-0-			9
06	2490 N	2486	-0-	-4	-0-	127	1	2359	3	N	-0-			9
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
01	2170 N	1788	-0-	-382	-0-	65	1	1723	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3361	-0-	561	-0-	68	1	3293	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3221	-0-	121	-0-	69	1	3152	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3069	-0-	69	-0-	76	1	2993	3	N	-0-			-0-
05	3074 X	2323	-0-	-751	-0-	67	1	2256	3	N	-0-			-0-
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	3	N	-0-			-0-
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
01	2728 X	207	-0-	-2521	-0-	207	3			N	-0-			35
02	3612 X	2365	-0-	-1247	-0-	2365	3			N	-0-			35
03	4557 X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-			35
04	4410 X	3210	-0-	-1200	-0-	3210	3			N	-0-			35
05	4557 X	1467	-0-	-3090	-0-	1467	3			N	-0-			35
06	3660 X	2690	-0-	-970	-0-	2690	3			N	-0-			35
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730														
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	156	1	2784	3	Y	-0-			-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	115	1	2433	3	Y	-0-			-0-
03	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	124	1	2346	3	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
04	2850 X	2433	-0-	-417	-0-	120	1	2313	3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	123	1	2301	3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2344	-0-	-506	-0-	120	1	2224	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2042 3		Y	-0-
02	2072 N	1813	-0-	-259	-0-	1813 3		Y	-0-
03	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015 3		Y	-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		Y	-0-
05	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 3		Y	-0-
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		Y	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230	
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		Y	-0-
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		Y	-0-
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		Y	-0-
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3		Y	-0-
05	2666 X	2556	-0-	-110	-0-	2556 3		Y	-0-
*06	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209 3		Y	-0-
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703	
01	9114 X	7612	-0-	-1502	-0-	339 1	7273 3	N	-0-
02	8232 X	7443	-0-	-789	-0-	381 1	7062 3	N	-0-
03	8990 X	7891	-0-	-1099	-0-	418 1	7473 3	N	-0-
04	8700 X	7539	-0-	-1161	-0-	459 1	7080 3	N	-0-
05	8990 X	7411	-0-	-1579	-0-	445 1	6966 3	N	-0-
*06	7980 X	7404	-0-	-576	-0-	376 1	7028 3	N	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380	
01	8029 X	7469	-0-	-560	-0-	7469 3		Y	-0-
02	6972 X	6873	-0-	-99	-0-	6873 3		Y	-0-
03	7719 X	7666	-0-	-53	-0-	7666 3		Y	-0-
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352 3		Y	-0-
05	7595 X	6616	-0-	-979	-0-	6616 3		Y	-0-
*06	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 3		Y	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510	
01	4743 X	4543	-0-	-200	-0-	240 1	4303 3	N	-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	221 1	4149 3	N	-0-
03	4650 X	4608	-0-	-42	-0-	242 1	4366 3	N	-0-
04	4410 X	4401	-0-	-9	-0-	228 1	4173 3	N	-0-
05	4836 X	4481	-0-	-355	-0-	240 1	4234 3	N	-0-
06	4680 X	4287	-0-	-393	-0-	218 1	4069 3	N	-0-
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500	
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 3		N	-0-
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	174 1	4780 3	N	-0-
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	325 1	4871 3	N	-0-
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	56 1	1932 3	N	-0-
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	38 1	1312 3	N	-0-
06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 3	N	-0-

OWEN (OLMOS) CATURUS ENERGY, LLC ROSA V. BENAVIDES														CNTY: WEBB									
//CONT.// 67885 400 //CONT.// 103593																							
WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		4867 X	4783	-0-	-84	-0-	4783	3				Y	-0-							62			
02		4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	3				Y	-0-							62			
03		4805 X	3909	-0-	-896	-0-	3909	3				Y	-0-							62			
04		4620 X	3753	-0-	-867	-0-	3753	3				Y	-0-							62			
05		4774 X	4016	-0-	-758	-0-	4016	3				Y	-0-							62			
*06		4620 X	3124	-0-	-1496	-0-	3124	3				Y	-0-							62			
MANN TRUST - STATE GAS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757									
01		3100 N	3533	-0-	433	1178	3533	3				N	-0-							14			
02		2800 N	2190	-0-	-610	568	2190	3				N	-0-							14			
03		2666 X	1170	-0-	-1496	-0-	1170	3				N	-0-							14			
04		2580 X	1521	-0-	-1059	-0-	1521	3				N	-0-							14			
05		2666 X	572	-0-	-2094	-0-	572	3				N	-0-							14			
06		2580 X	351	-0-	-2229	-0-	351	3				N	-0-							14			
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920									
01		6696 X	6042	-0-	-654	-0-	6042	3				Y	-0-							40			
02		5796 X	5349	-0-	-447	-0-	5349	3				Y	-0-							40			
03		6386 X	5836	-0-	-550	-0-	5836	3				Y	-0-							40			
04		6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	3				Y	-0-							40			
05		6231 X	5535	-0-	-696	-0-	5535	3				Y	-0-							40			
*06		5850 X	5367	-0-	-483	-0-	5367	3				Y	-0-							40			
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360									
01		3379 X	3043	-0-	-336	-0-	3043	3				Y	-0-							6			
02		3052 X	2745	-0-	-307	-0-	2745	3				Y	-0-							6			
03		3255 X	2935	-0-	-320	-0-	2928	3		7	9	Y	6		4	1				8			
04		3120 X	2977	-0-	-143	-0-	2976	3		1	9	Y	1		4	1				5			
05		3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818	3				Y	-0-							5			
06		2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645	3				Y	-0-							5			
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440									
01		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3				Y	-0-							7			
02		4088 X	3969	-0-	-119	-0-	3969	3				Y	-0-							7			
03		4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4400	3		9	9	Y	8		5	1				10			
04		4500 X	4351	-0-	-149	-0-	4349	3		2	9	Y	2		5	1				7			
05		4650 X	4103	-0-	-547	-0-	4103	3				Y	-0-							7			
06		4470 X	3202	-0-	-1268	-0-	3202	3				Y	-0-							7			
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420									
01		2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2787	3				Y	-0-							4			
02		2744 X	2164	-0-	-580	-0-	2164	3				Y	-0-							4			
03		3038 X	2769	-0-	-269	-0-	2760	3		9	9	Y	8		4	1				8			
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3062	3		1	9	Y	1		4	1				5			
05		2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	3				Y	-0-							5			
06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3				Y	-0-							5			
ROSA V. BENAVIDES.														WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660									
01		10044 X	9218	-0-	-826	-0-	9218	3				N	-0-							160			
02		8708 X	8438	-0-	-270	-0-	8431	3		7	9	N	6		122	1		1	8	43			
03		9641 X	9391	-0-	-250	-0-	9391	3				N	-0-							43			
04		9120 X	8874	-0-	-246	-0-	8874	3				N	-0-							43			
05		9424 X	9344	-0-	-80	-0-	9344	3				N	-0-							43			
06		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9225	3		1	9	N	1		1	8				43			

OWEN (OLMOS)			//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB			
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593													
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 34H			RRCID -> 270530			COMPL. DATE 07/28/2014				TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			N	-0-					72
02	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7124	3		26	9	N	24		66	1	29
03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	3			N	-0-					29
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					29
05	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7979	3		33	9	N	30				59
06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7854	3		1	9	N	1		1	8	59

ELLEN C.			WELL #: 2H			RRCID -> 270549			COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					84
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	136	1	3733	3	N	-0-					84
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	330	1	4937	3	N	-0-					84
04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	155	1	5302	3	N	5					89
						6	9									
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	196	1	6775	3	N	42					131
						46	9									
06	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	350	1	6475	3	N	1					132
						1	9									

ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 40H			RRCID -> 270807			COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
01	4464 X	4379	-0-	-85	-0-	4379	3			Y	-0-					29
02	4312 X	3368	-0-	-944	-0-	3368	3			Y	-0-					29
03	4774 X	3514	-0-	-1260	-0-	3505	3		9	9	Y	8		5	1	32
04	4620 X	4430	-0-	-190	-0-	4429	3		1	9	Y	1		5	1	28
05	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4132	3			Y	-0-					28
06	4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3892	3		1	9	Y	1		1	8	28

ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 41H			RRCID -> 270811			COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640			
01	8773 X	8201	-0-	-572	-0-	8201	3			Y	-0-					41
02	7924 X	7485	-0-	-439	-0-	7485	3			Y	-0-					41
03	8680 X	8329	-0-	-351	-0-	8283	3		46	9	Y	42				83
04	8400 X	8200	-0-	-200	-0-	8166	3		34	9	Y	31		83	1	31
05	8463 X	7842	-0-	-621	-0-	7835	3		7	9	Y	6				37
06	8070 X	7575	-0-	-495	-0-	7574	3		1	9	Y	1		1	8	37

ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 36H			RRCID -> 270814			COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985			
01	4743 X	4255	-0-	-488	-0-	4255	3			Y	-0-					8
02	4508 X	3781	-0-	-727	-0-	3781	3			Y	-0-					8
03	4991 X	4303	-0-	-688	-0-	4294	3		9	9	Y	8		5	1	11</

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5482	
								PERF. 5667 - 10938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	4824 3	Y	-0-	
02	4788 X	4158	-0-	-630	-0-	4158 3	Y	-0-	
03	5301 X	5191	-0-	-110	-0-	5170 3	Y	19	1 8
04	5160 X	4881	-0-	-279	-0-	4860 3	Y	19	50 1
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	4964 3	Y	-0-	
06	5010 X	4703	-0-	-307	-0-	4703 3	Y	-0-	
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 6357	
								PERF. 6530 - 12512	
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	377 1	6725 3	N	-0-
02	6300 X	6007	-0-	-293	-0-	270 1	5737 3	N	-0-
03	7130 X	6467	-0-	-663	-0-	323 1	6107 3	N	34
04	6900 X	6345	-0-	-555	-0-	37 9	6033 3	N	34 1
05	7130 X	6792	-0-	-338	-0-	312 1	6448 3	N	-0-
06	6870 X	6419	-0-	-451	-0-	344 1	6090 3	N	-0-
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865	
								PERF. 5430 - 10724	
01	5115 X	4600	-0-	-515	-0-	4600 3	Y	-0-	
02	4620 X	3624	-0-	-996	-0-	3607 3	Y	15	29 1
03	4774 X	2189	-0-	-2585	-0-	2189 3	Y	-0-	
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3	Y	-0-	
05	4588 X	3114	-0-	-1474	-0-	3114 3	Y	-0-	
06	4440 X	2156	-0-	-2284	-0-	2156 3	Y	-0-	
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257	
								PERF. 5440 - 11345	
01	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9579 3	Y	-0-	
02	8568 X	8339	-0-	-229	-0-	8322 3	Y	15	34 1
03	9486 X	9117	-0-	-369	-0-	9117 3	Y	-0-	
04	9270 X	8584	-0-	-686	-0-	8584 3	Y	-0-	
05	9579 X	7754	-0-	-1825	-0-	7754 3	Y	-0-	
06	9270 X	7785	-0-	-1485	-0-	7785 3	Y	-0-	
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822	
								PERF. 5745 - 10978	
01	9734 X	8372	-0-	-1362	-0-	8372 3	Y	-0-	
02	8792 X	8128	-0-	-664	-0-	8107 3	Y	19	40 1
03	9734 X	9102	-0-	-632	-0-	9102 3	Y	-0-	
04	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382 3	Y	-0-	
05	8990 X	7496	-0-	-1494	-0-	7496 3	Y	-0-	
06	8820 X	5674	-0-	-3146	-0-	5674 3	Y	-0-	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553	
								PERF. 5695 - 12045	
01	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240 3	Y	-0-	
02	2856 X	1978	-0-	-878	-0-	1978 3	Y	-0-	
03	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2466 3	Y	-0-	5 1
04	2340 X	1844	-0-	-496	-0-	1844 3	Y	-0-	5 1
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	Y	-0-	
*06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3	Y	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3221	-0-	-282	-0-	3221	3		Y	-0-			6
02	3164 X	2943	-0-	-221	-0-	2943	3		Y	-0-			6
03	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3446	3	10	9	Y	9	5 1	10
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3372	3	2	9	Y	2	5 1	7
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3		Y	-0-			7
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	3075	3	1	9	Y	1	1 8	7
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930					
01	6293 X	5666	-0-	-627	-0-	5666	3		Y	-0-			41
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5636	3	18	9	Y	16	32 1	25
03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3		Y	-0-			25
04	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3		Y	-0-			25
05	6262 X	5554	-0-	-708	-0-	5554	3		Y	-0-			25
06	6060 X	4915	-0-	-1145	-0-	4915	3		Y	-0-			25
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655					
01	6882 X	4816	-0-	-2066	-0-	212	1	4604	3	N	-0-		168
02	7000 X	5510	-0-	-1490	-0-	273	1	5237	3	N	-0-		168
03	7750 X	6437	-0-	-1313	-0-	347	1	5995	3	N	86		254
						95	9						
04	7500 X	5732	-0-	-1768	-0-	337	1	5378	3	N	15	154 1	115
						17	9						
05	6789 X	5256	-0-	-1533	-0-	321	1	4935	3	N	-0-		115
06	6240 X	5178	-0-	-1062	-0-	386	1	4792	3	N	-0-		115
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650					
01	5425 X	2522	-0-	-2903	-0-	111	1	2411	3	N	-0-		44
02	4900 X	3157	-0-	-1743	-0-	156	1	3001	3	N	-0-		44
03	5425 X	3825	-0-	-1600	-0-	209	1	3616	3	N	-0-		44
04	4650 X	4351	-0-	-299	-0-	251	1	4000	3	N	91	33 1	102
						100	9						
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	286	1	4394	3	N	-0-		102
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	308	1	3823	3	N	3	3 8	102
						3	9						
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629					
01	15221 X	13069	-0-	-2152	-0-	693	1	12376	3	N	-0-		9
02	13748 X	8466	-0-	-5282	-0-	378	1	8015	3	N	66	2 8	73
						73	9						
03	14384 X	4450	-0-	-9934	-0-	223	1	4220	3	N	6	6 1	73
						7	9						
04	13920 X	8512	-0-	-5408	-0-	418	1	8088	3	N	5		78
						6	9						
05	13082 X	9430	-0-	-3652	-0-	477	1	8943	3	N	9		87
						10	9						
06	12660 X	10478	-0-	-2182	-0-	538	1	9940	3	N	-0-		87
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761					
01	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3		N	-0-			55
02	2856 X	2770	-0-	-86	-0-	2770	3		N	-0-			55
03	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	3379	3		N	-0-			55
04	3450 X	3022	-0-	-428	-0-	3022	3		N	-0-			55
05	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	3095	3		N	-0-			55
06	3270 X	2083	-0-	-1187	-0-	2083	3		N	-0-			55

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593															
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026																	
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890									
01	6169 X	5638	-0-	-531	-0-	5638	3			N	-0-						19
02	5572 X	4168	-0-	-1404	-0-	4168	3			N	-0-						19
03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-						19
04	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	5283	3			N	-0-						19
05	5704 X	5288	-0-	-416	-0-	5288	3			N	-0-						19
*06	5580 X	5564	-0-	-16	-0-	5564	3			N	-0-						19
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085									
01	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-						63
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-						63
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-						63
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-						63
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	975	3	6	9	N	5						68
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-						68
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449									
01	3720 X	3457	-0-	-263	-0-	3457	3			Y	-0-						7
02	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	3			Y	-0-						7
03	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3514	3	9	9	Y	8	5	1				10
04	3360 X	3346	-0-	-14	-0-	3345	3	1	9	Y	1	5	1				6
05	3472 X	3270	-0-	-202	-0-	3270	3			Y	-0-						6
06	3420 X	3130	-0-	-290	-0-	3130	3			Y	-0-						6
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575									
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-						61
02	2044 N	1927	-0-	-117	-0-	1927	3			Y	-0-						61
03	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	3			Y	-0-						61
04	2250 X	2087	-0-	-163	-0-	2087	3			Y	-0-						61
05	2325 X	2049	-0-	-276	-0-	2049	3			Y	-0-						61
*06	2250 X	1887	-0-	-363	-0-	1887	3			Y	-0-						61
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149									
01	7161 X	6577	-0-	-584	-0-	6577	3			N	-0-						95
02	6468 X	6447	-0-	-21	-0-	6447	3			N	-0-						95
03	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-						95
04	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-						95
05	7130 X	7060	-0-	-70	-0-	7060	3			N	-0-						95
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-						95
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737									
01	5518 X	4845	-0-	-673	-0-	4845	3			Y	-0-						103
02	4620 X	4445	-0-	-175	-0-	4445	3			Y	-0-	27	1				76
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	3	8	9	Y	7	14	1				69
04	4680 X	4578	-0-	-102	-0-	4578	3			Y	-0-						69
05	4929 X	4150	-0-	-779	-0-	4150	3			Y	-0-						69
*06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	3	1	9	Y	1	1	8				69

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
CATURUS ENERGY, LLC															
ROSA V. BENAVIDES															
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 103593															
WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3								57	
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3								57	
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3								57	
04	3600 X	3127	-0-	-473	-0-	3127 3								57	
05	3875 X	3248	-0-	-627	-0-	3248 3								57	
*06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3	1 9	Y	1		1 8			57	
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604															
01	8401 X	7733	-0-	-668	-0-	7732 3	1 9	Y	1					3	
02	7588 X	7051	-0-	-537	-0-	7050 3	1 9	Y	1		1 8			3	
03	8401 X	7857	-0-	-544	-0-	7857 3		Y	-0-					3	
04	7710 X	7376	-0-	-334	-0-	7376 3		Y	-0-					3	
05	7812 X	7680	-0-	-132	-0-	7669 3	11 9	Y	10					13	
06	7590 X	7252	-0-	-338	-0-	7241 3	11 9	Y	10					23	
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800															
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3		Y	-0-					69	
02	3192 X	2832	-0-	-360	-0-	2832 3		Y	-0-					69	
03	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455 3		Y	-0-					69	
04	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	3361 3		Y	-0-					69	
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3829 3	7 9	Y	6					75	
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3721 3	24 9	Y	22		71 1			26	
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860															
01	8060 X	6335	-0-	-1725	-0-	305 1	6030 3	Y	-0-					3	
02	7280 X	6489	-0-	-791	-0-	300 1	6189 3	Y	-0-					3	
03	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	322 1	6768 3	Y	-0-					3	
04	7110 X	6886	-0-	-224	-0-	325 1	6561 3	Y	-0-					3	
05	7192 X	6460	-0-	-732	-0-	321 1	6139 3	Y	-0-					3	
*06	6960 X	6249	-0-	-711	-0-	323 1	5925 3	Y	1		1 8			3	
						1 9									
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660															
01	15593 X	12319	-0-	-3274	-0-	594 1	11725 3	Y	-0-					70	
02	14084 X	12250	-0-	-1834	-0-	566 1	11684 3	Y	-0-					70	
03	14849 X	13241	-0-	-1608	-0-	602 1	12639 3	Y	-0-					70	
04	13440 X	12914	-0-	-526	-0-	610 1	12304 3	Y	-0-					70	
05	13888 X	11655	-0-	-2233	-0-	579 1	11076 3	Y	-0-					70	
*06	13140 X	12323	-0-	-817	-0-	637 1	11685 3	Y	1		1 8			70	
						1 9									
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361															
01	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3		Y	-0-					9	
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3		Y	-0-					9	
03	4402 X	4349	-0-	-53	-0-	4338 3	11 9	Y	10		6 1			13	
04	4260 X	2582	-0-	-1678	-0-	2580 3	2 9	Y	2		6 1			9	
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 3		Y	-0-					9	
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3		Y	-0-					9	

OWEN (OLMOS) CATURUS ENERGY, LLC HACHAR				//CONT.// 103593	67885 400 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
				WELL #:	3H	RRCID -> 276034	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 8847	PERF. 8739	- 14703				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2115	3	N	-0-			-0-
02	1680 X	1575	-0-	-105	-0-	88	1	1487	3	N	-0-			-0-
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	173	1	3362	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3943	-0-	943	943	199	1	3744	3	N	-0-			-0-
05	2490 N	1547	-0-	-943	-0-	107	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	2190 X	1352	-0-	-838	-0-	87	1	1265	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.				WELL #:	4H	RRCID -> 276249	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 6722	PERF. 7189	- 14272				
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-			93
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	130	1	3574	3	N	-0-			93
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	228	1	3423	3	N	-0-	4	1 1	96
						4	9							
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	92	1	3145	3	N	-0-			96
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	106	1	3641	3	N	-0-	70		166
						77	9							
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	190	1	3513	3	N	-0-			166

RETAMA RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 276313	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL DEPTH 6339	PERF. 6993	- 13362				
01	7719 X	7563	-0-	-156	-0-	400	1	7148	3	N	-0-			81
						15	9							
02	8120 X	6292	-0-	-1828	-0-	283	1	6009	3	N	-0-			81
03	8990 X	5371	-0-	-3619	-0-	269	1	5098	3	N	-0-	4	4 1	81
						4	9							
04	8700 X	5369	-0-	-3331	-0-	264	1	5105	3	N	-0-			81
05	8060 X	7156	-0-	-904	-0-	363	1	6793	3	N	-0-			81
06	7320 X	5027	-0-	-2293	-0-	258	1	4769	3	N	-0-			81

REUTHINGER				WELL #:	8H	RRCID -> 276421	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 8972	- 14228				
01	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	1	1	3428	3	N	-0-			-0-
02	3220 X	3142	-0-	-78	-0-	188	1	2954	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	2861	-0-	-704	-0-	12	1	2849	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	14	1	3287	3	N	-0-			-0-
05	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	17	1	3264	3	N	-0-			-0-
06	3360 X	3007	-0-	-353	-0-	13	1	2994	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER				WELL #:	7H	RRCID -> 276487	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 8845	- 15111				
01	9083 X	7794	-0-	-1289	-0-	3	1	7791	3	N	-0-			-0-
02	8204 X	7233	-0-	-971	-0-	432	1	6801	3	N	-0-			-0-
03	8835 X	7644	-0-	-1191	-0-	32	1	7612	3	N	-0-			-0-
04	8250 X	7324	-0-	-926	-0-	31	1	7293	3	N	-0-			-0-
05	7998 X	7297	-0-	-701	-0-	38	1	7259	3	N	-0-			-0-
06	7740 X	6401	-0-	-1339	-0-	28	1	6373	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE				WELL #:	7H	RRCID -> 277172	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 5500	- 12660				
01	7998 X	7409	-0-	-589	-0-	7409	3			N	-0-			117
02	7224 X	6841	-0-	-383	-0-	6841	3			N	-0-			117
03	7998 X	7727	-0-	-271	-0-	7727	3			N	-0-			117
04	7170 X	6878	-0-	-292	-0-	6878	3			N	-0-			117
05	7564 X	5901	-0-	-1663	-0-	5888	3	13	9	N	-0-	12		129
06	7470 X	4474	-0-	-2996	-0-	4474	3			N	-0-			129

OWEN (OLMOS)														
CATURUS ENERGY, LLC														
NEEDMORE														
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	6629	-0-	-191	-0-	6629	3			Y	-0-			36
02	6160 X	5619	-0-	-541	-0-	5604	3	15	9	Y	-14	28	1	22
03	6820 X	5351	-0-	-1469	-0-	5351	3			Y	-0-			22
04	6420 X	5677	-0-	-743	-0-	5677	3			Y	-0-			22
05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-			22
06	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			Y	-0-			22
ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781														
01	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	19240	3			N	-0-			-0-
02	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	572	1	15715	3	N	-0-			-0-
03	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	1029	1	15415	3	N	-0-			-0-
04	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	445	1	15264	3	N	-0-			-0-
05	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	412	1	14221	3	N	-0-			-0-
06	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	680	1	12593	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			363
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	355
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	351
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			351
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			351
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			351
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	97
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
01	7161 X	7070	-0-	-91	-0-	178	1	6892	3	N	-0-			127
02	6468 X	5915	-0-	-553	-0-	63	1	5852	3	N	-0-			127
03	7161 X	6225	-0-	-936	-0-	66	1	6159	3	N	-0-			127
04	6840 X	5810	-0-	-1030	-0-	61	1	5749	3	N	-0-			127
05	7068 X	6127	-0-	-941	-0-	141	1	5986	3	N	-0-			127
06	6840 X	5804	-0-	-1036	-0-	203	1	5601	3	N	-0-			127
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035														
01	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			Y	-0-			37
02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7256	3	9	9	Y	-8	25	1	20
03	7812 X	6390	-0-	-1422	-0-	6390	3			Y	-0-			20
04	7980 X	7778	-0-	-202	-0-	7778	3			Y	-0-			20
05	8029 X	6848	-0-	-1181	-0-	6848	3			Y	-0-			20
06	7770 X	6239	-0-	-1531	-0-	6239	3			Y	-0-			20
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007														
01	9269 X	8552	-0-	-717	-0-	8552	3			Y	-0-			71
02	8204 X	7794	-0-	-410	-0-	7794	3			Y	-0-			71
03	9083 X	8587	-0-	-496	-0-	8587	3			Y	-0-	27	1	44
04	8670 X	7625	-0-	-1045	-0-	7625	3			Y	-0-			44
05	8959 X	7906	-0-	-1053	-0-	7906	3			Y	-0-			44
*06	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			Y	-0-			44

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
CATURUS ENERGY, LLC																	
HACHAR																	
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103593																	
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	11842 X	7338	-0-	-4504	-0-	425	1	6913	3	N	-0-		-0-				
02	10696 X	7350	-0-	-3346	-0-	409	1	6941	3	N	-0-		-0-				
03	11842 X	9036	-0-	-2806	-0-	441	1	8595	3	N	-0-		-0-				
04	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	475	1	8945	3	N	-0-		-0-				
05	9393 X	8696	-0-	-697	-0-	602	1	8094	3	N	-0-		-0-				
06	8730 X	8214	-0-	-516	-0-	527	1	7687	3	N	-0-		-0-				
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898																	
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3		N	-0-			10				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10				
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	2	2 1	10				
						2	9										
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-		10				
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		10				
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-		10				
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542																	
01	8866 X	8087	-0-	-779	-0-	3	1	8084	3	N	-0-		-0-				
02	7588 X	7465	-0-	-123	-0-	446	1	7019	3	N	-0-		-0-				
03	8370 X	7895	-0-	-475	-0-	33	1	7862	3	N	-0-		-0-				
04	7890 X	7564	-0-	-326	-0-	32	1	7532	3	N	-0-		-0-				
05	8277 X	7151	-0-	-1126	-0-	38	1	7113	3	N	-0-		-0-				
06	8010 X	4685	-0-	-3325	-0-	21	1	4664	3	N	-0-		-0-				
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125																	
01	16802 X	9311	-0-	-7491	-0-	184	1	9127	3	N	-0-		117				
02	13020 X	9407	-0-	-3613	-0-	209	1	9198	3	N	-0-		117				
03	13144 X	5144	-0-	-8000	-0-	142	1	5002	3	N	-0-		117				
04	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	428	1	18597	3	N	-0-		117				
05	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	693	1	16029	3	N	-0-		117				
*06	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	696	1	13950	3	N	-0-		117				
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681																	
01	6107 X	4554	-0-	-1553	-0-	4554	3		Y	-0-			108				
02	4956 X	4348	-0-	-608	-0-	4348	3		Y	-0-		41 1	67				
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3		Y	-0-		21 1	46				
04	5040 X	4764	-0-	-276	-0-	4764	3		Y	-0-			46				
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6251	3	73	9	Y	66		112				
06	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5882	3	33	9	Y	30	116 1	26				
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854																	
01	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	38	1	7216	3	N	-0-		100				
02	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	43	1	7213	3	N	-0-		100				
03	8773 X	6950	-0-	-1823	-0-	40	1	6826	3	N	76		176				
						84	9										
04	8490 X	6507	-0-	-1983	-0-	48	1	6459	3	N	-0-		176				
05	8773 X	7166	-0-	-1607	-0-	46	1	7120	3	N	-0-		176				
06	7770 X	6020	-0-	-1750	-0-	39	1	5981	3	N	-0-		176				

OWEN (OLMOS)				//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB									
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.// 103593																	
ROSA V. BENAVIDES				WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 5043 - 14007									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	3127	-0-	-0-	-314	-0-	-0-		3127	3				Y	-0-					162	
02	3108 X	2087	-0-	-0-	-1021	-0-	-0-		2087	3				Y	-0-	69	1			93	
03	3224 X	2566	-0-	-0-	-658	-0-	-0-		2566	3				Y	-0-	46	1			47	
04	3120 X	2963	-0-	-0-	-157	-0-	-0-		2963	3				Y	-0-					47	
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3246	3				Y	-0-					47	
*06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3063	3				Y	-0-					47	
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393																					
01	11501 X	10261	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-		10261	3				N	-0-					167	
02	10388 X	8969	-0-	-0-	-1419	-0-	-0-		8969	3	19	9		N	17	176	1		1	8	7
03	10974 X	9468	-0-	-0-	-1506	-0-	-0-		9468	3				N	-0-					7	
04	10050 X	9365	-0-	-0-	-685	-0-	-0-		9365	3				N	-0-					7	
05	10385 X	10031	-0-	-0-	-354	-0-	-0-		10031	3				N	-0-					7	
06	9930 X	8155	-0-	-0-	-1775	-0-	-0-		8155	3				N	-0-					7	
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852																					
01	5332 X	4979	-0-	-0-	-353	-0-	-0-		264	1			4715	3	Y	-0-				58	
02	4816 X	4020	-0-	-0-	-796	-0-	-0-		181	1			3837	3	Y	2	1	8		59	
									2	9											
03	5332 X	3634	-0-	-0-	-1698	-0-	-0-		182	1			3448	3	Y	4	4	1		59	
									4	9											
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1			5104	3	Y	-0-				59	
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1			5572	3	Y	4				63	
									4	9											
06	4830 X	4059	-0-	-0-	-771	-0-	-0-		208	1			3849	3	Y	2	2	8		63	
									2	9											
REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041																					
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			5838	3	N	-0-				-0-	
02	4508 X	4220	-0-	-0-	-288	-0-	-0-		252	1			3968	3	N	-0-				-0-	
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1			5713	3	N	-0-				-0-	
04	5520 X	4523	-0-	-0-	-997	-0-	-0-		19	1			4504	3	N	-0-				-0-	
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1			6679	3	N	-0-				-0-	
06	5520 X	5281	-0-	-0-	-239	-0-	-0-		23	1			5258	3	N	-0-				-0-	
ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462																					
01	71724 X	71724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71330	3			394	9	N	358	184	1		239	
02	49524 X	49524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1733	1			47580	3	N	192	184	1		247	
									211	9											
03	65236 X	65236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4058	1			60804	3	N	340	371	1		216	
									374	9											
04	53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1519	1			52050	3	N	191	180	1		227	
									210	9											
05	57843 X	57843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1622	1			55975	3	N	224	177	1		274	
									246	9											
06	58292 X	58292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2977	1			55148	3	N	152	181	1		245	
									167	9											
RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591																					
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1			359	3	N	-0-				16	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1			531	3	N	-0-				16	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1			707	3	N	-0-	1	1		15	
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1			502	3	N	-0-				15	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1			577	3	N	-0-				15	
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1			551	3	N	-0-				15	

OWEN (OLMOS) CATURUS ENERGY, LLC ELLEN C.													//CONT.// 67885 400 //CONT.// 103593 WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925													CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE											
01	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					23											
02	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	5790	3	N	-0-					23											
03	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	6116	3	N	1	1	1			23											
							1	9																				
04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	6048	3	N	-0-					23											
05	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	6702	3	N	-0-					23											
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	5836	3	N	43	1	8			65											
							47	9																				
REUTHINGER																		WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831										
01	4340 X	3247	-0-	-1093	-0-	-0-	354	1	2893	3	N	-0-					-0-											
02	3808 X	1916	-0-	-1892	-0-	-0-	534	1	1382	3	N	-0-					-0-											
03	4216 X	3000	-0-	-1216	-0-	-0-	446	1	2554	3	N	-0-					-0-											
04	3810 X	1958	-0-	-1852	-0-	-0-	435	1	1523	3	N	-0-					-0-											
05	3255 X	651	-0-	-2604	-0-	-0-	441	1	210	3	N	-0-					-0-											
06	3150 X	435	-0-	-2715	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-											
ELLEN C.																		WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058										
01	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					-0-											
02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	9494	3	N	-0-					-0-											
03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	10790	3	N	-0-					-0-											
04	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	9862	3	N	-0-					-0-											
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	9671	3	N	-0-					-0-											
06	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	9233	3	N	-0-					-0-											
RETAMA RANCH																		WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913										
01	15376 X	14115	-0-	-1261	-0-	-0-	749	1	13366	3	N	-0-					84											
02	13888 X	11929	-0-	-1959	-0-	-0-	537	1	11392	3	N	-0-					84											
03	15376 X	9017	-0-	-6359	-0-	-0-	447	1	8457	3	N	103	103	1			84											
							113	9																				
04	14880 X	9678	-0-	-5202	-0-	-0-	476	1	9199	3	N	3					87											
							3	9																				
05	15376 X	8067	-0-	-7309	-0-	-0-	408	1	7650	3	N	8					95											
							9	9																				
06	13650 X	11017	-0-	-2633	-0-	-0-	565	1	10450	3	N	2	2	8			95											
							2	9																				
ELLEN C.																		WELL #: 16H RRCID -> 300294 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9711 - 17154										
01	234825 X	122330	-0-	-112495	-0-	-0-	122330	3			N	-0-					-0-											
02	176344 X	97153	-0-	-79191	-0-	-0-	892	1	96261	3	N	-0-					-0-											
03	189503 X	100218	-0-	-89285	-0-	-0-	3604	1	96614	3	N	-0-					-0-											
04	156030 X	89910	-0-	-66120	-0-	-0-	89910	3			N	-0-					-0-											
05	139376 X	83801	-0-	-55575	-0-	-0-	83801	3			N	-0-					-0-											
06	118380 X	76310	-0-	-42070	-0-	-0-	1626	1	74684	3	N	-0-					-0-											

OWEN (OLMOS)														
CATURUS ENERGY, LLC														
ELLEN C.														
WELL #: 15H RRCID -> 300575 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6879 - 13591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	103137 X	99041	-0-	-4096	-0-	98714	3	327	9	N	297	189	1	183
02	93156 X	85251	-0-	-7905	-0-	2992	1	82134	3	N	114	162	1	135
						125	9							
03	103137 X	83470	-0-	-19667	-0-	5192	1	77783	3	N	450	375	1	210
						495	9							
04	99570 X	84677	-0-	-14893	-0-	2394	1	82052	3	N	210	188	1	232
						231	9							
05	102889 X	88745	-0-	-14144	-0-	2499	1	86246	3	N	-0-			232
06	95850 X	87622	-0-	-8228	-0-	4485	1	83082	3	N	50	186	1	87
						55	9							
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
WELL #: 253162 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10519 - 15670														
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														
CERRITO MATRIX H														
WELL #: 254231 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5798 - 6050														
01	DLQ G-10	71	-0-	71	294	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	358 N	64	-0-	-294	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
CERRITO MATRIX E														
WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATRIX LAND CO.														
WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994														
01	DLQ G-10	40	-0-	40	127	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	166 N	39	-0-	-127	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-			-0-
MATRIX LAND CO.														
WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071														
01	DLQ G-10	26	-0-	26	91	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			18
02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			18
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			18
04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			18
05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			18
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			18
CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834															
01		744 N	642	-0-	-102	-0-	45	1	597	2	N	-0-			10
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	42	1	588	2	N	-0-			10
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	-0-	3	13 1	-0-
							3	9							
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	N	-0-			-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1133	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7738															
01		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	2	N	-0-			10
02		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	131	1	1807	2	N	-0-	28		38
							31	9							
03		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	149	1	1943	2	N	-0-	4		42
							4	9							
04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	127	1	1689	2	N	-0-			42
05		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	142	1	1798	2	N	-0-			42
06		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	94	1	1371	2	N	-0-			42
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288															
01	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	8511	112	1	1464	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1613	-0-	-1187	7324	107	1	1506	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1957	-0-	-1143	6181	133	1	1814	2	Y	-0-	9	9 1	-0-
							10	9							
04		3000 N	1752	-0-	-1248	4933	121	1	1631	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2109	-0-	-991	3942	149	1	1960	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1436	-0-	-1564	2378	105	1	1331	2	Y	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882															
01		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	291	1	2044	2	N	-0-			10
							2	9							
02		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	250	1	1610	2	N	-0-			10
03		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	292	1	1873	2	N	-0-	3	13 1	-0-
							3	9							
04		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	301	1	1864	2	N	-0-			-0-
05		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	359	1	1807	2	N	-0-			-0-
06		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	359	1	1728	2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 CERRITO														CNTY: WEBB	
WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	3547	-0-	3547	14373	169 3	1 9	3375	2	Y	3			5	
02	17249 X	2876	-0-	-14373	-0-	139 1	1	2737	2	Y	-0-			5	
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	178 1	1	3322	2	Y	3	8	1	-0-	
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	173 1	1	3179	2	Y	-0-			-0-	
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	173 1	1	3118	2	Y	-0-			-0-	
06	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	152 1	1	2820	2	Y	-0-			-0-	
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655															
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	422 1	1	2967	2	N	-0-			13	
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	394 1	1	2541	2	N	4			17	
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	421 1	1	2697	2	N	7	19	1	5	
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	389 1	1	2403	2	N	-0-			5	
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	354 1	1	1778	2	N	3			8	
06	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	331 1	1	1593	2	N	-0-			8	
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195															
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	95 1	1	1888	2	N	-0-			-0-	
02	1848 N	1761	-0-	-87	-0-	85 1	1	1676	2	N	-0-			-0-	
03	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	94 1	1	1761	2	N	-0-			-0-	
04	1920 N	1804	-0-	-116	-0-	93 1	1	1705	2	N	5			5	
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	104 1	1	1876	2	N	-0-			5	
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	107 1	1	1999	2	N	-0-			5	
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604															
01	DLQ G-10	1179	-0-	1179	4354	56 1	1	1123	2	Y	-0-			7	
02	2800 N	1074	-0-	-1726	2628	52 1	1	1022	2	Y	-0-			7	
03	3100 N	1169	-0-	-1931	697	59 1	1	1108	2	Y	2	9	1	-0-	
04	1639 N	942	-0-	-697	-0-	49 1	1	893	2	Y	-0-			-0-	
05	1178 N	857	-0-	-321	-0-	45 1	1	806	2	Y	5			5	
06	1140 N	587	-0-	-553	-0-	30 1	1	557	2	Y	-0-			5	
CERRITO C STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848															
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2	2			Y	-0-			17	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	2			Y	-0-			17	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	1	43	2	Y	-0-			17	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	1	37	2	Y	-0-			17	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	1	10	2	Y	-0-			17	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	2			Y	-0-			17	
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 10440 - 12760															
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	2			N	-0-			10	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1 1	1	24	2	N	-0-			10	
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	1	37	2	N	-0-			10	
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	2			N	-0-			10	
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 1	1	14	2	N	-0-			10	

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 CERRITO														CNTY: WEBB	
WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	341	1	4681	2	N	-0-				7
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	268	1	3700	2	N	-0-				7
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	328	1	4282	2	N	2	9	1		-0-
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	321	1	4282	2	N	-0-				-0-
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	333	1	4225	2	N	-0-				-0-
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	263	1	3836	2	N	-0-				-0-
CERRITO WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787															
01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				-0-
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
03	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	11	9	N	10				10
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1	6	1		5
06	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-				5
CERRITO WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585															
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	2	6	9	N	5				20
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-				20
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3906	2	3	9	N	3	23	1		-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-				-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-				-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-				-0-
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511															
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-				-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	385	1	5315	2	N	-0-				-0-
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	422	1	5500	2	N	-0-				-0-
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	381	1	5077	2	N	-0-				-0-
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	408	1	5165	2	N	-0-				-0-
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	367	1	5343	2	N	-0-				-0-
CERRITO I WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752															
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	123	1	1608	2	N	10				13
02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	N	12				25
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	137	1	1872	2	N	8	33	1		-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	127	1	1717	2	N	10				10
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1599	2	N	9	8	1		11
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	135	1	1710	2	N	5				16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6025 - 10035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	983	2	N	-0-		5	
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-		5	
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	N	3	8 1	-0-	
						3	9							
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-		-0-	
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	95	1	1204	2	N	-0-		-0-	
06	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	137	1	1991	2	N	-0-		-0-	
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2873	2	N	2		4	
						2	9							
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	2	N	-0-		4	
03	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	135	1	2525	2	N	3	7 1	-0-	
						3	9							
04	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	141	1	2583	2	N	-0-		-0-	
05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	155	1	2781	2	N	-0-		-0-	
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	167	1	3101	2	N	-0-		-0-	
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	351	1	4817	2	N	7		15	
						8	9							
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	298	1	4120	2	N	10		25	
						11	9							
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	328	1	4275	2	N	9	29 1	5	
						10	9							
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	302	1	4025	2	N	7		12	
						8	9							
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	381	1	4832	2	N	-0-		12	
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	536	1	7812	2	N	5		17	
						6	9							
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228														
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	2	N	1		8	
						1	9							
02	1288 N	1038	-0-	-250	-0-	70	1	964	2	N	4		12	
						4	9							
03	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	90	1	1173	2	N	2	14 1	-0-	
						2	9							
04	1320 N	947	-0-	-373	-0-	66	1	881	2	N	-0-		-0-	
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	5226	-0-	2226	2226	336	1	4890	2	N	-0-		-0-	
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683														
01	2511 X	2228	-0-	-283	-0-	106	1	2118	2	N	4		4	
						4	9							
02	2212 X	2023	-0-	-189	-0-	98	1	1925	2	N	-0-		4	
03	2449 X	2132	-0-	-317	-0-	108	1	2010	2	N	13	17 1	-0-	
						14	9							
04	2160 N	2072	-0-	-88	-0-	107	1	1965	2	N	-0-		-0-	
05	2232 N	1739	-0-	-493	-0-	92	1	1647	2	N	-0-		-0-	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	107	1	1990	2	N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 GILPIN															//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																													
WELL #: 1H															RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	151 26 9	1	1512	2	N	24					29																												
02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	122 45 9	1	1218	2	N	41	50	1			20																												
03	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	140 10 9	1	1397	2	N	9	14	1			15																												
04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	141 13 9	1	1408	2	N	12					27																												
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	149 11 9	1	1433	2	N	10					37																												
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	142 22 9	1	1348	2	N	20					57																												
GILPIN															WELL #: 2H															RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
01	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	386 31 9	1	3874	2	N	28					49																												
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	379 25 9	1	3790	2	N	23	50	1			22																												
03	4526 X	4516	-0-	-10	-0-	410 12 9	1	4094	2	N	11	23	1			10																												
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	398 13 9	1	3972	2	N	12					22																												
05	4650 X	4393	-0-	-257	-0-	412 29 9	1	3952	2	N	26					48																												
06	4500 X	4203	-0-	-297	-0-	399 4 9	1	3800	2	N	4					52																												
GILPIN															WELL #: 3H															RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	432 30 9	1	4331	2	N	27					40																												
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	382 34 9	1	3815	2	N	31	50	1			21																												
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	424 1 9	1	4229	2	N	1	11	1			11																												
04	4650 X	4487	-0-	-163	-0-	408 4 9	1	4075	2	N	4					15																												
05	4805 X	4669	-0-	-136	-0-	438 31 9	1	4200	2	N	28					43																												
06	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	414 13 9	1	3943	2	N	12					55																												
GARNER-SCHUBERT															WELL #: 1H															RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
01	DLQ G-10	6210	-0-	6210	22873	716 77 9	1	5417	2	Y	70					83																												
02	28601 X	5728	-0-	-22873	-0-	595 40 9	1	5093	2	Y	36	85	1			34																												
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	655 22 9	1	4328	2	Y	20					54																												
04	5190 X	4207	-0-	-983	-0-	610 6 9	1	3591	2	Y	5					59																												
05	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	619 1 9	1	3420	2	Y	1	42	1			18																												
06	5190 X	3959	-0-	-1231	-0-	600 19 9	1	3340	2	Y	17					35																												

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		253 57 9	1	2534	2	N	52			82	
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		225 51 9	1	2246	2	N	46	90	1	38	
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		250 114 9	1	2493	2	N	104	98	1	44	
04	2760 N	2688	-0-	-72	-0-		241 40 9	1	2407	2	N	36			80	
05	2790 N	2695	-0-	-95	-0-		247 79 9	1	2369	2	N	72	89	1	63	
06	2760 N	2581	-0-	-179	-0-		244 12 9	1	2325	2	N	11			74	
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349																
01	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		374 6 9	1	5125	2	N	-0-			8	
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		342 6 9	1	4729	2	N	-0-			8	
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-		379 6 9	1	4945	2	N	5	13	1	-0-	
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		363 6 9	1	4840	2	N	-0-			-0-	
05	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		459 6 9	1	5814	2	N	-0-			-0-	
06	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-		439 6 9	1	6399	2	N	-0-			-0-	
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699																
01	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		321 4 9	1	4401	2	N	4			7	
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		235 2 9	1	3253	2	N	-0-			7	
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		205 2 9	1	2668	2	N	2	9	1	-0-	
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		317 2 9	1	4231	2	N	-0-			-0-	
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-		494 2 9	1	6262	2	N	-0-			-0-	
06	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		549 2 9	1	7995	2	N	-0-			-0-	
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 13762 - 13762																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128																
01	DLQ G-10	2556	-0-	2556	9893		122 1	1	2434	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2269	-0-	-531	9362		110 1	1	2159	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2480	-0-	-620	8742		126 1	1	2354	2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	2339	-0-	-661	8081		121 1	1	2218	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	2345	-0-	-755	7326		124 1	1	2221	2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2304	-0-	-696	6630		118 1	1	2186	2	Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	8714	369 1	2221 2	Y	35				48
02	11243 X	2529	-0-	-8714	-0-	39 9	2072 2	Y	65	85 1			28
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	72 9	2695 2	Y	16				44
04	3390 X	3175	-0-	-215	-0-	430 1	2731 2	Y	4				48
05	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	18 9	2731 2	Y	13	43 1			18
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	440 1	2636 2	Y	9				27
						4 9							
						466 1							
						14 9							
						450 1							
						10 9							
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464													
01	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	329 1	3296 2	N	43				79
02	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	47 9	2921 2	N	58	90 1			47
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	292 1	3259 2	N	45	47 1			45
04	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	64 9	3125 2	N	63				108
05	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	326 1	2924 2	N	31	89 1			50
06	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	50 9	2867 2	N	55				105
						313 1							
						69 9							
						305 1							
						34 9							
						301 1							
						61 9							
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593													
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	225 1	4486 2	N	-0-				7
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	253 1	4987 2	N	1				8
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1 9	5212 2	N	-0-				8
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	280 1	4890 2	N	-0-				8
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	266 1	5045 2	N	-0-				8
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	281 1	3236 2	N	-0-				8
						174 1							
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942													
01	DLQ G-10	1476	-0-	1476	6274	105 1	1371 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1529	-0-	-1271	5003	102 1	1427 2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1630	-0-	-1470	3533	111 1	1519 2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	1555	-0-	-1445	2088	107 1	1448 2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1456	-0-	-1644	444	103 1	1350 2	Y	3				3
06	1888 N	1444	-0-	-444	-0-	3 9	1334 2	Y	4				7
						106 1							
						4 9							

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 CERRITO														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	401 1	7996 2	N	10				10	
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	11 9	7019 2	N	2				12	
03	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	356 2	7245 2	N	2	14	1		-0-	
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	389 1	6497 2	N	-0-				-0-	
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	2 9	6836 2	N	-0-				-0-	
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	354 1	6604 2	N	-0-				-0-	
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	202 1	4032 2	N	4				7	
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	4 9	3760 2	N	1				8	
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	191 1	3764 2	N	6	14	1		-0-	
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	202 1	3786 2	N	-0-				-0-	
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	7 9	3260 2	N	-0-				-0-	
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	206 1	3450 2	N	-0-				-0-	
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
01	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	347 1	6912 2	N	-0-				15	
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	322 1	6351 2	N	-0-				15	
03	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	475 1	8846 2	N	4	19	1		-0-	
04	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	4 9	7812 2	N	-0-				-0-	
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	426 1	8691 2	N	-0-				-0-	
06	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	483 1	8965 2	N	-0-				-0-	
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447														
01	7533 X	7352	-0-	-181	-0-	500 1	6852 2	N	-0-				19	
02	6776 X	6473	-0-	-303	-0-	437 1	6035 2	N	1				20	
03	7440 X	6646	-0-	-794	-0-	1 9	6171 2	N	2	14	1		8	
04	7200 X	6588	-0-	-612	-0-	473 1	6129 2	N	-0-				8	
05	7440 X	6203	-0-	-1237	-0-	2 9	5746 2	N	4				12	
06	7110 X	5324	-0-	-1786	-0-	459 1	4982 2	N	-0-				12	
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639														
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	756 1	10363 2	N	1				19	
02	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	1 9	9139 2	N	3				22	
03	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	661 1	9969 2	N	3	23	1		2	
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	3 9	9723 2	N	8				10	
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	764 1	9386 2	N	2				12	
06	8700 X	8458	-0-	-242	-0-	9 9	7915 2	N	-0-				12	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-		738 1	14708 2	N			1			7
02	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-		655 1	12911 2	N			2			9
03	15128 X	14914	-0-	-214	-0-		759 1	14155 2	N			-0-			9
04	14940 X	14239	-0-	-701	-0-		736 1	13502 2	N			1			10
05	15438 X	14640	-0-	-798	-0-		771 1	13869 2	N			-0-			10
06	14940 X	13662	-0-	-1278	-0-		697 1	12965 2	N			-0-			10
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107															
01	12710 X	11264	-0-	-1446	-0-		538 1	10726 2	N			-0-			12
02	10976 X	9906	-0-	-1070	-0-		478 1	9428 2	N			-0-			12
03	12121 X	10662	-0-	-1459	-0-		543 1	10116 2	N			3	15 1		-0-
04	11160 X	9496	-0-	-1664	-0-		491 1	9005 2	N			-0-			-0-
05	11532 X	7610	-0-	-3922	-0-		401 1	7209 2	N			-0-			-0-
06	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-		629 1	11698 2	N			-0-			-0-
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877															
01	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-		625 1	12462 2	N			5			6
02	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-		562 1	11071 2	N			5			11
03	12772 X	12283	-0-	-489	-0-		625 1	11658 2	N			-0-			11
04	12660 X	11457	-0-	-1203	-0-		592 1	10864 2	N			1			12
05	13082 X	11629	-0-	-1453	-0-		613 1	11016 2	N			-0-			12
06	12660 X	10336	-0-	-2324	-0-		527 1	9809 2	N			-0-			12
CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049															
01	11780 X	10145	-0-	-1635	-0-		485 1	9660 2	N			-0-			2
02	10640 X	9134	-0-	-1506	-0-		441 1	8693 2	N			-0-			2
03	11470 X	9148	-0-	-2322	-0-		466 1	8682 2	N			-0-			2
04	10170 X	8167	-0-	-2003	-0-		422 1	7738 2	N			6			8
05	10509 X	8415	-0-	-2094	-0-		443 1	7972 2	N			-0-			8
06	9810 X	9398	-0-	-412	-0-		480 1	8918 2	N			-0-			8
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405															
01	9889 X	9072	-0-	-817	-0-		433 1	8636 2	N			3			6
02	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-		428 1	8429 2	N			-0-			6
03	9362 X	8782	-0-	-580	-0-		447 1	8327 2	N			7			13
04	9060 X	8383	-0-	-677	-0-		433 1	7950 2	N			-0-			13
05	9796 X	8555	-0-	-1241	-0-		451 1	8104 2	N			-0-			13
06	9480 X	7903	-0-	-1577	-0-		403 1	7499 2	N			1			14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	685 1	13664 2	N	4				9
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	619 1	12208 2	N	-0-				9
03	13733 X	13563	-0-	-170	-0-	690 1	12870 2	N	3	7	1		5
04	13890 X	12971	-0-	-919	-0-	670 1	12298 2	N	3				8
05	14353 X	13444	-0-	-909	-0-	708 1	12736 2	N	-0-				8
06	13890 X	12432	-0-	-1458	-0-	634 1	11798 2	N	-0-				8
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107													
01	12741 X	12199	-0-	-542	-0-	582 1	11610 2	N	6				9
02	11368 X	10805	-0-	-563	-0-	521 1	10280 2	N	4				13
03	12586 X	10840	-0-	-1746	-0-	551 1	10280 2	N	8				21
04	12180 X	10947	-0-	-1233	-0-	566 1	10381 2	N	-0-				21
05	12400 X	11241	-0-	-1159	-0-	592 1	10649 2	N	-0-				21
06	11820 X	10588	-0-	-1232	-0-	540 1	10048 2	N	-0-				21
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214													
01	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	508 1	10118 2	N	-0-				4
02	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	447 1	8807 2	N	-0-				4
03	10230 X	9552	-0-	-678	-0-	486 1	9054 2	N	11	7	1		8
04	9900 X	8619	-0-	-1281	-0-	445 1	8174 2	N	-0-				8
05	10230 X	9194	-0-	-1036	-0-	484 1	8708 2	N	2				10
06	9900 X	8360	-0-	-1540	-0-	426 1	7923 2	N	10				20
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871													
01	11036 X	10725	-0-	-311	-0-	512 1	10213 2	N	-0-				3
02	9828 X	9608	-0-	-220	-0-	464 1	9144 2	N	-0-				3
03	10881 X	10181	-0-	-700	-0-	518 1	9663 2	N	-0-				3
04	10530 X	9724	-0-	-806	-0-	502 1	9222 2	N	-0-				3
05	10726 X	10083	-0-	-643	-0-	531 1	9552 2	N	-0-				3
06	10380 X	9611	-0-	-769	-0-	490 1	9121 2	N	-0-				3
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678													
01	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	967 1	12687 2	N	-0-				4
02	10332 X	9194	-0-	-1138	-0-	611 1	8575 2	N	7				11
03	11439 X	9782	-0-	-1657	-0-	664 1	9089 2	N	26	22	1		15
04	13200 X	9264	-0-	-3936	-0-	636 1	8587 2	N	37				52
05	13640 X	9113	-0-	-4527	-0-	641 1	8431 2	N	37	34	1		55
06	13200 X	8561	-0-	-4639	-0-	627 1	7927 2	N	6				61

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																		
CERRITO MATRIX E																		
WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	11146	-0-	-2401	-0-	789	1	10357	2	N	-0-							3
02	12152 X	11200	-0-	-952	-0-	744	1	10438	2	N	16							19
						18	9											
03	12958 X	12144	-0-	-814	-0-	826	1	11307	2	N	10	29	1					-0-
						11	9											
04	12270 X	11696	-0-	-574	-0-	804	1	10860	2	N	29							29
						32	9											
05	12400 X	11516	-0-	-884	-0-	811	1	10675	2	N	27	19	1					37
						30	9											
06	12000 X	10829	-0-	-1171	-0-	794	1	10029	2	N	5							42
						6	9											
CERRITO MATRIX E														WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115				
01	7378 X	6882	-0-	-496	-0-	487	1	6395	2	N	-0-							3
02	7308 X	4770	-0-	-2538	-0-	779	1	3990	2	N	1							4
						1	9											
03	8091 X	4134	-0-	-3957	-0-	818	1	3312	2	N	4							8
						4	9											
04	7830 X	4019	-0-	-3811	-0-	803	1	3216	2	N	-0-							8
05	6882 X	3853	-0-	-3029	-0-	815	1	3035	2	N	3	4	1					7
						3	9											
06	6660 X	4124	-0-	-2536	-0-	774	1	3344	2	N	5							12
						6	9											
CERRITO SOUTH														WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686				
01	40703 X	32850	-0-	-7853	-0-	32850	2			N	-0-							-0-
02	35728 X	29597	-0-	-6131	-0-	29589	2	8	9	N	7							7
03	37758 X	32101	-0-	-5657	-0-	32098	2	3	9	N	3	10	1					-0-
04	34920 X	30113	-0-	-4807	-0-	30109	2	4	9	N	4							4
05	33852 X	31088	-0-	-2764	-0-	31088	2			N	-0-	2	1					2
06	31800 X	30203	-0-	-1597	-0-	30203	2			N	-0-							2
CERRITO SOUTH														WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000				
01	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	25695	2			N	-0-							-0-
02	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	23377	2	8	9	N	7							7
03	26164 X	24887	-0-	-1277	-0-	24884	2	3	9	N	3	10	1					-0-
04	25320 X	23394	-0-	-1926	-0-	23390	2	4	9	N	4							4
05	26164 X	14869	-0-	-11295	-0-	14869	2			N	-0-	2	1					2
06	25050 X	17099	-0-	-7951	-0-	17099	2			N	-0-							2
CERRITO SOUTH														WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930				
01	13795 X	13004	-0-	-791	-0-	13004	2			N	-0-							-0-
02	12264 X	11850	-0-	-414	-0-	11842	2	8	9	N	7							7
03	13609 X	12578	-0-	-1031	-0-	12575	2	3	9	N	3	10	1					-0-
04	13170 X	11623	-0-	-1547	-0-	11619	2	4	9	N	4							4
05	13609 X	11795	-0-	-1814	-0-	11795	2			N	-0-	2	1					2
06	12690 X	11228	-0-	-1462	-0-	11228	2			N	-0-							2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	11997 X	10835	-0-	-1162	-0-	767	1	10068	2	N	-0-					3	
02	11228 X	9829	-0-	-1399	-0-	654	1	9174	2	N	1					4	
						1	9										
03	12462 X	10948	-0-	-1514	-0-	745	1	10200	2	N	3	7	1			-0-	
						3	9										
04	12060 X	10168	-0-	-1892	-0-	700	1	9451	2	N	15					15	
						17	9										
05	12462 X	9958	-0-	-2504	-0-	702	1	9235	2	N	19	13	1			21	
						21	9										
06	10710 X	9511	-0-	-1199	-0-	697	1	8811	2	N	3					24	
						3	9										
CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771																	
01	13609 X	11575	-0-	-2034	-0-	820	1	10755	2	N	-0-					3	
02	12292 X	10571	-0-	-1721	-0-	702	1	9854	2	N	14					17	
						15	9										
03	12958 X	11341	-0-	-1617	-0-	772	1	10568	2	N	1	18	1			-0-	
						1	9										
04	12480 X	11285	-0-	-1195	-0-	778	1	10505	2	N	2					2	
						2	9										
*05	12741 X	12270	-0-	-471	-0-	866	1	11390	2	N	13	8	1			7	
						14	9										
06	11340 X	10593	-0-	-747	-0-	777	1	9816	2	N	-0-					7	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697																	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-	
02	616 N	436	-0-	-180	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-	
05	496 N	41	-0-	-455	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-	
*06	420 N	4	-0-	-416	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728																	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-					-0-	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-	
05	279 N	41	-0-	-238	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-	
06	270 N	4	-0-	-266	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-	
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619																	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	-0-					-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	22	1	678	3	Y	-0-					-0-	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	-0-					-0-	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	Y	-0-					-0-	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	Y	-0-					-0-	

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC																
AUGUSTA-KENTON																
WELL #: 1													RRCID -> 248719			
COMPL. DATE 10/03/2008													TOTAL DEPTH 8800			
PERF. 8226 - 8642																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-				24	
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	949	3	N	-0-				24	
03	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	27	1	1233	3	N	-0-				24	
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N	-0-				24	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	3	N	-0-				24	
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	41	1	1359	3	N	-0-				24	
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 3			
RRCID -> 248936													COMPL. DATE 01/08/2009			
TOTAL DEPTH 8800													PERF. 8635 - 8669			
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-				-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-				-0-	
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	-0-				-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	22	1	678	3	Y	-0-				-0-	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	-0-				-0-	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	3	Y	-0-				-0-	
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 5H			
RRCID -> 260331													COMPL. DATE 07/16/2011			
TOTAL DEPTH 6565													PERF. 6830 - 11814			
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	3	N	-0-				30	
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	3	N	-0-				30	
03	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	46	1	2054	3	N	-0-				30	
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	67	1	2033	3	N	-0-				30	
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	72	1	2308	3	N	-0-				30	
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	70	1	2310	3	N	-0-				30	
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 6H			
RRCID -> 269499													COMPL. DATE 02/16/2012			
TOTAL DEPTH 6413													PERF. 6884 - 12275			
01	1922 X	1350	-0-	-572	-0-	29	1	1321	3	N	-0-				7	
02	1736 X	420	-0-	-1316	-0-	14	1	406	3	N	-0-				7	
03	1922 X	700	-0-	-1222	-0-	15	1	685	3	N	-0-				7	
04	1860 X	840	-0-	-1020	-0-	27	1	813	3	N	-0-				7	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	N	-0-				7	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	N	-0-				7	
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 7H			
RRCID -> 269500													COMPL. DATE 08/05/2012			
TOTAL DEPTH 6477													PERF. 6703 - 11763			
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-				-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	3	N	-0-				-0-	
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	7	1	329	3	N	-0-				-0-	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	N	-0-				-0-	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	N	-0-				-0-	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	N	-0-				-0-	
AUGUSTA-KENTON													WELL #: 8H			
RRCID -> 269947													COMPL. DATE 08/05/2012			
TOTAL DEPTH 6436													PERF. 6672 - 12014			
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	105	1	4695	3	N	-0-				43	
02	5236 X	4480	-0-	-756	-0-	144	1	4336	3	N	-0-				43	
03	5797 X	4480	-0-	-1317	-0-	97	1	4383	3	N	-0-				43	
04	5610 X	4480	-0-	-1130	-0-	143	1	4337	3	N	-0-				43	
05	5797 X	4480	-0-	-1317	-0-	135	1	4345	3	N	-0-				43	
06	4800 X	4200	-0-	-600	-0-	124	1	4076	3	N	-0-				43	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	17 N	-0-	17	-0-	-0-		1 1		16 3	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	25 N	-0-	25	-0-	-0-		2 1		23 3	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	19	-0-	-11		4 1		15 3	N	-0-				-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	75 N	-0-	75	-0-	-0-		11 1		64 3	Y	-0-				-0-
04	197 N	-0-	197	-0-	-0-		42 1		155 3	Y	-0-				-0-
05	157 N	-0-	157	-0-	-0-		43 1		114 3	Y	-0-				-0-
06	226 N	-0-	226	-0-	-0-		67 1		159 3	Y	-0-				-0-
WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	99 N	-0-	99	-0-	-0-		39 1		60 3	Y	-0-				-0-
05	68 N	-0-	68	-0-	-0-		18 1		50 3	Y	-0-				-0-
06	148 N	-0-	148	-0-	-0-		86 1		62 3	Y	-0-				-0-
JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	96 N	-0-	96	-0-	-0-		57 1		39 3	Y	-0-				-0-
04	126 N	-0-	126	-0-	-0-		74 1		52 3	Y	-0-				-0-
05	77 N	-0-	77	-0-	-0-		58 1		19 3	Y	-0-				-0-
06	113 N	-0-	113	-0-	-0-		58 1		55 3	Y	-0-				-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A															
01	88 N	-0-	88	-0-	-0-		6 1		82 3	Y	-0-				-0-
02	267 N	-0-	267	-0-	-0-		50 1		217 3	Y	-0-				-0-
03	329 N	-0-	329	-0-	-0-		50 1		279 3	Y	-0-				-0-
04	275 N	-0-	275	-0-	-0-		59 1		216 3	Y	-0-				-0-
05	376 N	-0-	376	-0-	-0-		104 1		272 3	Y	-0-				-0-
06	330 N	-0-	330	-0-	-0-		97 1		233 3	Y	-0-				-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
01	151 N	-0-	151	-0-	-0-		11 1		140 3	Y	-0-				-0-
02	507 N	-0-	507	-0-	-0-		95 1		412 3	Y	-0-				-0-
03	522 N	-0-	522	-0-	-0-		80 1		442 3	Y	-0-				-0-
04	477 N	-0-	477	-0-	-0-		103 1		374 3	Y	-0-				-0-
05	480 N	-0-	480	-0-	-0-		132 1		348 3	Y	-0-				-0-
06	451 N	-0-	451	-0-	-0-		133 1		318 3	Y	-0-				-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A															
01	775 N	-0-	694	-0-	-81		50 1		644 3	Y	-0-				-0-
02	759 N	-0-	759	-0-	-0-		142 1		617 3	Y	-0-				-0-
03	1320 N	-0-	1320	-0-	-0-		201 1		1119 3	Y	-0-				-0-
04	862 N	-0-	862	-0-	-0-		186 1		676 3	Y	-0-				-0-
05	775 N	-0-	659	-0-	-116		181 1		478 3	Y	-0-				-0-
06	750 N	-0-	635	-0-	-115		188 1		447 3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WM JAMES TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	280	1	328	3	Y	-0-			-0-	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	125	1	374	3	Y	-0-			-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	126	1	289	3	Y	-0-			-0-	
04	570 N	224	-0-	-346	-0-	88	1	136	3	Y	-0-			-0-	
05	558 N	236	-0-	-322	-0-	63	1	173	3	Y	-0-			-0-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	238	1	171	3	Y	-0-			-0-	
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A															
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			-0-	
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-			-0-	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			-0-	
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	229	1	361	3	Y	-0-			-0-	
05	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-			-0-	
06	720 N	523	-0-	-197	-0-	40	1	483	3	Y	-0-			-0-	
OWEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A															
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
*04	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-	
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	95	1	124	3	Y	-0-			-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	85	1	60	3	Y	-0-			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	61	1	44	3	Y	-0-			-0-	
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	65	1	22	3	Y	-0-			-0-	
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	58	1	55	3	Y	-0-			-0-	
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-	
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	161	1	253	3	Y	-0-			-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-	
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	32	1	391	3	Y	-0-			-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A															
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-			-0-	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	474	3	N	-0-			-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	164	1	499	3	N	-0-			-0-	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	126	1	473	3	N	-0-			-0-	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	203	1	461	3	N	-0-			-0-	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	168	1	376	3	N	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG														
WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	104	-0-	104	104	7	1	97	3	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	128	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	80	-0-	80	208	5	1	75	3	Y	-0-		-0-
04	432	X	224	-0-	-208	-0-	2	1	222	3	Y	-0-		-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-		-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	22	1	60	3	Y	-0-		-0-
OWENS, E. ARLEIGH														
WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A														
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-		-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-		-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-		-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	25	1	92	3	Y	-0-		-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	34	1	90	3	Y	-0-		-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	32	1	77	3	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-		-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	3	N	-0-		-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	3	N	-0-		-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	N	-0-		-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	82	1	186	3	N	-0-		-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	3	N	-0-		-0-
OWENS 2														
WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A														
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-		-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	35	35 1	-0-
							39	9						
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-		-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	-0-		-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	16	1	73	3	Y	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	30	1	313	3	N	-0-		-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	151	1	432	3	N	-0-		-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	117	1	354	3	N	-0-		-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	432	3	N	-0-		-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	92	1	295	3	N	-0-		-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	121	1	288	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE															
				WELL #: 4		RRCID -> 056286		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS															
				WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	3	N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	3	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-			-0-
WM JAMES TRUST															
				WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	279	1	326	3	Y	-0-			-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	243	1	730	3	Y	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	213	1	486	3	Y	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	250	1	387	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	383	-0-	-237	-0-	103	1	280	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	285	1	206	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SC00L LAND															
				WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-			-0-
PUIG, L.F.															
				WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A					
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	165	1	353	3	N	-0-			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	121	1	368	3	N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	N	-0-			-0-
PUIG, LUIS F.															
				WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A					
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	137	1	1088	3	Y	-0-			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1214	3	Y	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	329	1	705	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	275	1	841	3	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	287	1	793	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PUIG, LUIS F.		WELL #:		4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6230 - 6286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	135	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	3	Y	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	332	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	284	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	250	1	688	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #:		6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A				
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	N	-0-					-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	187	1	401	3	N	-0-					-0-
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	157	1	478	3	N	-0-					-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	133	1	367	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #:		5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A				
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
04	570 N	446	-0-	-124	-0-	142	1	304	3	N	-0-					-0-
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	106	1	322	3	N	-0-					-0-
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	98	1	271	3	N	-0-					-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037		PERF. N/A				
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	87	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	40	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	50	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	72	1	52	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A				
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #:		1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A				
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1482 EXT	119	-0-	119	119	30	1	89	3	N	-0-					-0-
06	1482 EXT	91	-0-	91	210	24	1	67	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #:		3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275		PERF. N/A				
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
04	660 N	216	-0-	-444	-0-	69	1	147	3	N	-0-					-0-
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	113	1	344	3	N	-0-					-0-
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	110	1	304	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-		-0-
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A													
01	589 N	374	-0-	-215	-0-	74	1	300	3	N	-0-		-0-
02	532 N	367	-0-	-165	-0-	39	1	328	3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-		-0-
04	360 N	24	-0-	-336	-0-	24	3			N	-0-		-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	N	-0-		-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A													
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	75	1	590	3	N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	133	1	284	3	N	-0-		-0-
05	744 N	346	-0-	-398	-0-	85	1	261	3	N	-0-		-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	155	1	426	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A													
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-		-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	445	1	3519	3	N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	N	-0-		-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	768	1	1646	3	N	-0-		-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	839	1	2562	3	N	-0-		-0-
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	672	1	1854	3	N	-0-		-0-
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A													
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-		-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	3	Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A													
01	1860 N	676	-0-	-1184	-0-	134	1	542	3	N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	660 N	52	-0-	-608	-0-	1	1	51	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	3000 N	4730	-0-	1730	1730	979	1	3751	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	Y	-0-					-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	209	3	Y	-0-					-0-
05		341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	69	1	182	3	Y	-0-					-0-
06		300 N	200	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	59	1	141	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX				WELL #:		1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3965		-		4128	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K.				WELL #:		1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742		PERF. N/A					
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	578	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	600	3	N	-0-					-0-
04	480	N	28	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	480	N	188	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	N	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER				WELL #:		3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360		PERF. N/A					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		2	3	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER				WELL #:		4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	145	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES				WELL #:		3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A					
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-

RETTIG				WELL #:		2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1457	-0-	-0-	100	1	1357	3	Y	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-			-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	-0-			-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	31	1	580	3	Y	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083						
01		372 N	358	-0-	-14	32	1	326	3	N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	105	1	299	3	N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	78	1	234	3	N	-0-			-0-
04		360 N	301	-0-	-59	35	1	266	3	N	-0-			-0-
05		372 N	300	-0-	-72	72	1	228	3	N	-0-			-0-
06		300 N	256	-0-	-44	76	1	180	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270						
01		1240 N	1112	-0-	-128	810	1	302	3	N	-0-			-0-
02		1120 N	123	-0-	-997	53	1	70	3	N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	266	1	185	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	341	-0-	-739	200	1	141	3	N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	79	1	26	3	N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	303	1	289	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996						
01		11 N	11	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-			-0-
04		11 N	5	-0-	-6	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	19	1	44	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250						
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	79	1	55	3	Y	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	41	1	29	3	Y	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	69	1	22	3	Y	-0-			-0-
06		120 N	94	-0-	-26	48	1	46	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293						
01		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160						
01		78 N	78	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	30	-0-	-82	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	26	1	70	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25K	RRCID ->	119150	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7360 - 7407									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
TRUST, JAMES 953											WELL #:		10	RRCID ->	127368	COMPL. DATE	04/23/1988	TOTAL DEPTH	7090 PERF. 6792 - 6911
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	51	1	151	3	Y	-0-				-0-			
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	69	1	121	3	Y	-0-				-0-			
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	76	1	170	3	Y	-0-				-0-			
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	52	1	142	3	Y	-0-				-0-			
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	54	1	153	3	Y	-0-				-0-			
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	80	1	128	3	Y	-0-				-0-			
TRUST, JAMES "951"											WELL #:		11	RRCID ->	127593	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	7156 PERF. 6864 - 6980
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	115	1	342	3	Y	-0-				-0-			
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	148	1	259	3	Y	-0-				-0-			
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	203	1	455	3	Y	-0-				-0-			
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	154	1	422	3	Y	-0-				-0-			
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	151	1	423	3	Y	-0-				-0-			
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	180	1	289	3	Y	-0-				-0-			
CERRITO LAND CO.											WELL #:		1 D	RRCID ->	129439	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5851 - 5861
01		3069 X	1390	-0-	-1679	-0-	275	1	1115	3	Y	-0-				23			
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	319	1	2650	3	Y	-0-				23			
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	241	1	3283	3	Y	-0-				26			
							3	9											
04		3090 X	2765	-0-	-325	-0-	34	1	2727	3	Y	-0-				30			
							4	9											
05		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	245	1	2817	3	Y	-0-				31			
							1	9											
06		3090 X	2842	-0-	-248	-0-	587	1	2249	3	Y	-0-				36			
							6	9											
CERRITO LAND CO.											WELL #:		2D	RRCID ->	130328	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 5816 - 5826
01		3131 X	1099	-0-	-2032	-0-	218	1	881	3	Y	-0-				2			
02		2828 X	2711	-0-	-117	-0-	291	1	2420	3	Y	-0-				2			
03		3131 X	3077	-0-	-54	-0-	211	1	2866	3	Y	-0-				2			
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2898	3	Y	-0-				2			
05		3007 X	2539	-0-	-468	-0-	203	1	2336	3	Y	-0-				2			
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	640	1	2449	3	Y	-0-				2			
CERRITO LAND COMPANY 2164											WELL #:		2 B	RRCID ->	131078	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8530 PERF. 6122 - 6136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-				-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	112	1	266	3	Y	-0-				-0-
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086															
01	372 N	175	-0-	-197	-0-	35	1	140	3	N	-0-				-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	35	1	293	3	N	-0-				-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	-0-				-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	3	N	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	-0-				-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	99	1	380	3	N	-0-				-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171															
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	3			Y	-0-				-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	41	1	87	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	67	1	206	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	196	-0-	-194	-0-	52	1	144	3	Y	-0-				-0-
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183															
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-				-0-
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	211	1	1669	3	Y	-0-				-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	3	Y	-0-				-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	427	1	914	3	Y	-0-				-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	566	1	1730	3	Y	-0-				-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	488	1	1345	3	Y	-0-				-0-
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242															
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	331	1	123	3	Y	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	139	1	96	3	Y	-0-				-0-
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	117	1	82	3	Y	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	143	1	47	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	65	1	63	3	Y	-0-				-0-
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199															
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	3	N	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	3	N	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	56	1	153	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	3		Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320														
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3				Y	-0-		-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	102	1	808	3		Y	-0-		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	945	3		Y	-0-		-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	571	1	1223	3		Y	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	207	1	631	3		Y	-0-		-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	458	1	1263	3		Y	-0-		-0-
PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414														
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3				Y	-0-		-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	162	1	1285	3		Y	-0-		-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	51	1	1229	3		Y	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	342	1	734	3		Y	-0-		-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	337	1	1029	3		Y	-0-		-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	339	1	936	3		Y	-0-		-0-
JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189														
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	184	1	129	3		Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	115	1	81	3		Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	140	1	46	3		Y	-0-		-0-
06	300 N	173	-0-	-127	-0-	88	1	85	3		Y	-0-		-0-
JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	354 N	354 -0-	-0-	-0-	-0-	354 3			Y	-0-		-0-
02	313 N	313 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	278 3		Y	-0-		-0-
03	370 N	370 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	355 3		Y	-0-		-0-
04	331 N	331 -0-	-0-	-0-	-0-	105 1	226 3		Y	-0-		-0-
05	256 N	256 -0-	-0-	-0-	-0-	63 1	193 3		Y	-0-		-0-
06	61 N	61 -0-	-0-	-0-	-0-	16 1	45 3		Y	-0-		-0-
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146												
01	457 N	457 -0-	-0-	-0-	-0-	457 3			Y	-0-		-0-
02	375 N	375 -0-	-0-	-0-	-0-	42 1	333 3		Y	-0-		-0-
03	330 N	330 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	317 3		Y	-0-		-0-
04	343 N	343 -0-	-0-	-0-	-0-	109 1	234 3		Y	-0-		-0-
05	247 N	247 -0-	-0-	-0-	-0-	61 1	186 3		Y	-0-		-0-
06	113 N	113 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	83 3		Y	-0-		-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982												
01	1550 N	790 -0-	-760	-0-	-0-	304 1	486 3		Y	-0-		-0-
02	1410 N	1410 -0-	-0-	-0-	-0-	877 1	533 3		Y	-0-		-0-
03	1431 N	1431 -0-	-0-	-0-	-0-	1057 1	374 3		Y	-0-		-0-
04	1537 N	1537 -0-	-0-	-0-	-0-	1534 1	3 3		Y	-0-		-0-
05	1785 N	1785 -0-	-0-	-0-	-0-	941 1	844 3		Y	-0-		-0-
06	1679 N	1679 -0-	-0-	-0-	-0-	975 1	704 3		Y	-0-		-0-
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087												
01	217 N	134 -0-	-83	-0-	-0-	26 1	108 3	N		-0-		-0-
02	258 N	258 -0-	-0-	-0-	-0-	28 1	230 3	N		-0-		-0-
03	270 N	270 -0-	-0-	-0-	-0-	18 1	252 3	N		-0-		-0-
04	248 N	248 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	245 3	N		-0-		-0-
05	284 N	284 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	N		-0-		-0-
06	270 N	171 -0-	-99	-0-	-0-	35 1	136 3	N		-0-		-0-
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	20	1 1	12 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		-0-
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297												
01	89 N	89 -0-	-0-	-0-	-0-	18 1	71 3		Y	-0-		-0-
02	215 N	215 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	192 3		Y	-0-		-0-
03	167 N	167 -0-	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3		Y	-0-		-0-
04	149 N	149 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	147 3		Y	-0-		-0-
05	155 N	93 -0-	-62	-0-	-0-	7 1	86 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	26 -0-	-124	-0-	-0-	5 1	21 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED							
SAM ROMAN 'A'													//CONT.// 499978							
WELL #: 2													RRCID -> 159048							
													COMPL. DATE 02/08/2008							
													TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-	
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-	
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	253	3	Y	-0-					-0-	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-	
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	181	3	Y	-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													WELL #: 2							
													RRCID -> 159443							
													COMPL. DATE 07/05/1996							
													TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400							
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-	
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-					-0-	
06		150 N	24	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384													WELL #: 3							
													RRCID -> 159669							
													COMPL. DATE 07/25/1996							
													TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-	
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-	
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384													WELL #: 4							
													RRCID -> 159806							
													COMPL. DATE 07/16/1996							
													TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091							
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-	
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													WELL #: 5							
													RRCID -> 159883							
													COMPL. DATE 08/03/1996							
													TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352							
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	51	1	144	3	Y	-0-					-0-	
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	43	1	136	3	Y	-0-					-0-	
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-	
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-	
05		186 N	4	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-	
06		240 N	1	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
LAUREL, F. D. 1390													WELL #: 4 A							
													RRCID -> 161421							
													COMPL. DATE 10/05/1996							
													TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333							
01		248 N	59	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-	
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-	
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	N	-0-					-0-	
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-	
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	35	1	136	3	N	-0-					-0-	
LAUREL, F. D. # 1390													WELL #: 6A							
													RRCID -> 162444							
													COMPL. DATE 04/08/1997							
													TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011							
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	3	N	-0-					-0-	
02		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	2363	3	N	-0-					-0-	
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2221	3	N	-0-					-0-	
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2524	3	N	-0-					-0-	
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2083	3	N	-0-					-0-	
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	2093	3	N	-0-					-0-	

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LAUREL, F. D. 1390																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 164811																	
COMPL. DATE 08/12/1997																	
TOTAL DEPTH 6447																	
PERF. 6062 - 6346																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	733	-0-	-755	-0-	-0-	145	1	588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1524	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1020	-0-	-468	-0-	-0-	82	1	938	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CERRITO LAND CO. 1490																	
WELL #: 11D																	
RRCID -> 165371																	
COMPL. DATE 09/11/1997																	
TOTAL DEPTH 6302																	
PERF. 5900 - 6151																	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 165549																	
COMPL. DATE 09/07/1997																	
TOTAL DEPTH 7298																	
PERF. 7056 - 7176																	
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	23	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	147	-0-	-105	-0-	-0-	38	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	50	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES																	
WELL #: B 7																	
RRCID -> 165550																	
COMPL. DATE 09/20/1997																	
TOTAL DEPTH 7383																	
PERF. 7136 - 7204																	
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-	276	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	206	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	-0-	274	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CERRITO LAND CO. 1389																	
WELL #: 4D																	
RRCID -> 165988																	
COMPL. DATE 09/27/1997																	
TOTAL DEPTH 6308																	
PERF. 6184 - 6204																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 166437																	
COMPL. DATE 11/29/1997																	
TOTAL DEPTH 7365																	
PERF. 7174 - 7207																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 166504																	
COMPL. DATE 11/14/1997																	
TOTAL DEPTH 7475																	
PERF. 7309 - 7365																	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JONES														
WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	1	22	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	70	1	48	3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	67	1	47	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	47	1	15	3	N	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	31	1	29	3	N	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339														
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	17	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	7	1	17	3	Y	-0-			-0-
RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352														
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343														
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	3	Y	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	8	1	643	3	Y	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	142	1	543	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338														
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	69	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	50	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	26	1	206	3	Y	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	75	1	195	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	12 1	48 3	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	39 1	320 3	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 1	158 3	N	-0-			-0-
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	5 1	57 3	N	-0-			-0-
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
RETTIG												
		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252				
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	9 1	43 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
LAUREL, F. D, 1864												
		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424				
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	32 1	128 3	Y	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38 1	313 3	Y	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 3	Y	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	3 1	262 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	15 1	175 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	33 1	124 3	Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL												
		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203				
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 3	Y	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 3	Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4 1	394 3	Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	82 1	371 3	Y	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	107 1	286 3	Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL												
		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19 1	88 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL												
		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	12 1	266 3	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 3	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4 1	355 3	Y	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	63 1	283 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	77 1	206 3	Y	-0-			-0-
RETTIG, MABEL												
		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160				
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	64 1	839 3	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	3 1	264 3	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	61 1	276 3	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	85 1	229 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	279	-0-	-31	-0-		20	1	259	3	Y	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		11	1	244	3	Y	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		17	1	255	3	Y	-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-		3	1	287	3	Y	-0-				-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		52	1	234	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-		69	1	186	3	Y	-0-				-0-
OWEN				WELL #:	1	RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154						
01	155 N	21	-0-	-134	-0-		9	1	12	3	Y	-0-				12
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-		15	1	831	3	Y	-0-				12
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		278	1	746	3	Y	-0-				12
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-		249	1	673	3	Y	-0-				12
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-		274	1	556	3	Y	-0-				12
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-		29	1	306	3	Y	-0-				12
OWEN				WELL #:	2	RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		8	1	463	3	Y	-0-				11
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		17	1	47	3	Y	-0-				11
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		15	1	40	3	Y	-0-				11
05	31 N	9	-0-	-22	-0-		3	1	6	3	Y	-0-				11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				11
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216						
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		71	1	89	3	N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		2	1	113	3	N	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-		55	1	147	3	N	-0-				-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-		72	1	196	3	N	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-		151	1	306	3	N	-0-				-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-		34	1	352	3	N	-0-				-0-
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"				WELL #:	1	RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #:	2	RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978						
01	341 N	291	-0-	-50	-0-		90	1	201	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-		87	1	132	3	Y	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		127	1	209	3	Y	-0-				-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-		79	1	224	3	Y	-0-				-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-		125	1	210	3	Y	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-		116	1	204	3	Y	-0-				-0-
RETTIG, MABEL				WELL #:	P 41	RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022						
01	279 N	219	-0-	-60	-0-		15	1	204	3	N	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10	1	215	3	N	-0-				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-		14	1	221	3	N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-		2	1	227	3	N	-0-				-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-		40	1	181	3	N	-0-				-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-		60	1	160	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020														
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	36	1	476	3	N	-0-		-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	19	1	439	3	N	-0-		-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-		-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	5	1	493	3	N	-0-		-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	92	1	418	3	N	-0-		-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	192	1	517	3	N	-0-		-0-
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156														
01	310	N	122	-0-	-188	-0-	24	1	98	3	N	-0-		-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	22	1	186	3	N	-0-		-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-		-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	N	-0-		-0-
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	-0-
PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107														
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	3	N	-0-		-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184														
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				Y	-0-	-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	Y	-0-		-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	Y	-0-		-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	137	1	294	3	Y	-0-		-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	92	1	281	3	Y	-0-		-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	92	1	255	3	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	44	1	132	3	N	-0-		-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-		-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	3	N	-0-		-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	25	1	60	3	N	-0-		-0-
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165														
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3				Y	-0-	-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	Y	-0-		-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	-0-		-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	339	1	727	3	Y	-0-		-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	274	1	837	3	Y	-0-		-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	247	1	682	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 202640																			
COMPL. DATE 06/15/2004																			
TOTAL DEPTH 7412													PERF. 7038 - 7168						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y		-0-					-0-	
02		560 N	513	-0-	-47	-0-	96	1	417	3	Y		-0-					-0-	
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	379	3	Y		-0-					-0-	
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	125	1	456	3	Y		-0-					-0-	
05		558 N	546	-0-	-12	-0-	150	1	396	3	Y		-0-					-0-	
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	130	1	309	3	Y		-0-					-0-	
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 202641																			
COMPL. DATE 06/16/2004																			
TOTAL DEPTH 7412													PERF. 6953 - 7063						
01		620 N	529	-0-	-91	-0-	38	1	491	3	Y		-0-					-0-	
02		504 N	437	-0-	-67	-0-	82	1	355	3	Y		-0-					-0-	
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	75	1	414	3	Y		-0-					-0-	
04		510 N	467	-0-	-43	-0-	101	1	366	3	Y		-0-					-0-	
05		496 N	477	-0-	-19	-0-	131	1	346	3	Y		-0-					-0-	
06		480 N	395	-0-	-85	-0-	117	1	278	3	Y		-0-					-0-	
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 202642																			
COMPL. DATE 06/15/2004																			
TOTAL DEPTH 7412													PERF. 6977 - 7094						
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y		-0-					-0-	
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	83	1	361	3	Y		-0-					-0-	
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	3	Y		-0-					-0-	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	102	1	371	3	Y		-0-					-0-	
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	123	1	322	3	Y		-0-					-0-	
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	118	1	282	3	Y		-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 203235																			
COMPL. DATE 05/19/2004																			
TOTAL DEPTH 7500													PERF. 7370 - 7427						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y		-0-					-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y		-0-					-0-	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	414	3	Y		-0-					-0-	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	66	1	171	3	Y		-0-					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 203515																			
COMPL. DATE 06/02/2004																			
TOTAL DEPTH 7600													PERF. 7322 - 7366						
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	3	Y		-0-					-0-	
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y		-0-					-0-	
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y		-0-					-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y		-0-					-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y		-0-					-0-	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	Y		-0-					-0-	
OWEN BRISCOE STATE 1724																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 204903																			
COMPL. DATE 09/25/2004																			
TOTAL DEPTH 7550													PERF. 7308 - 7350						
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y		-0-					1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					1	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y		-0-					1	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y		-0-					1	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y		-0-					1	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-					-0-	
OWEN-BRISCOE-STATE 1724																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 207015																			
COMPL. DATE 11/13/2004																			
TOTAL DEPTH 7650													PERF. 7356 - 7398						
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y		-0-					-0-	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y		-0-					-0-	
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y		-0-					-0-	
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y		-0-					-0-	
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y		-0-					-0-	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y		-0-					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	9	1	167	3	Y	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	80	-0-	-190	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-	-0-
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	71	1	117	3	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	22	1	37	3	N	-0-	-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	15	1	26	3	N	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336												
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-	7
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	-0-	7
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	-0-	7
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	-0-
WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372												
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319												
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	3	N	-0-	-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	13	1	185	3	N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	3	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460												
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	Y	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	9	1	23	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	38 1	108 3	Y	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43 1	135 3	Y	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	202 3	Y	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23 1	179 3	Y	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	47 1	157 3	Y	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	53 1	136 3	Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314													
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13 1	34 3	Y	-0-				-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328													
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	155 1	264 3	N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	167 1	287 3	N	-0-				-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	169 1	301 3	N	-0-				-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	157 1	282 3	N	-0-				-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	172 1	253 3	N	-0-				-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	156 1	255 3	N	-0-				-0-
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358													
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	10 1	137 3	Y	-0-				21
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	778 3	Y	-0-				21
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	372 3	Y	-0-				21
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27 1	480 3	Y	-0-				21
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	482 3	Y	-0-				21
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 3	Y	-0-				21
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288													
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	117 1	333 3	Y	-0-				-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	140 1	439 3	Y	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	17 1	577 3	Y	-0-				-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53 1	416 3	Y	-0-				-0-
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	119 1	398 3	Y	-0-				-0-
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	133 1	344 3	Y	-0-				-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371													
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 3	Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166													
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	20 1	313 3	Y	-0-				9
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	64 1	322 3	Y	-0-				9
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	61 1	187 3	Y	-0-				9
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	63 1	237 3	Y	-0-				9
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	88 1	198 3	Y	-0-				9
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	89 1	199 3	Y	-0-				9

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
OWEN 1136														
WELL #: 1													RRCID -> 211494	
COMPL. DATE 05/26/2005													TOTAL DEPTH 7500	
PERF. 7316 - 7349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	N	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	3	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	N	-0-			-0-
RETTING, MABEL														
WELL #: P 44													RRCID -> 211499	
COMPL. DATE 06/08/2005													TOTAL DEPTH 7125	
PERF. 6827 - 6944														
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	100	1	313	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	104	1	273	3	Y	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	114	1	312	3	Y	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	142	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	199	1	190	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														
WELL #: 20													RRCID -> 211500	
COMPL. DATE 06/16/2005													TOTAL DEPTH 7505	
PERF. 7304 - 7363														
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383														
WELL #: 25													RRCID -> 211502	
COMPL. DATE 06/08/2005													TOTAL DEPTH 7570	
PERF. 7361 - 7412														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE 1133														
WELL #: 1													RRCID -> 211544	
COMPL. DATE 07/06/2005													TOTAL DEPTH 7530	
PERF. 7355 - 7396														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VT JOHNS-STOKES UNIT														
WELL #: 5													RRCID -> 212658	
COMPL. DATE 07/26/2005													TOTAL DEPTH 7510	
PERF. 7139 - 7295														
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	223	1	379	3	N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	224	1	388	3	N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	240	1	428	3	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	272	1	491	3	N	-0-			-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	221	1	323	3	N	-0-			-0-
06	540 N	274	-0-	-266	-0-	104	1	170	3	N	-0-			-0-
AUSTIN-STATE OF TEXAS														
WELL #: A 1													RRCID -> 212812	
COMPL. DATE 08/19/2005													TOTAL DEPTH 7575	
PERF. 7256 - 7441														
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	238	1	405	3	N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	259	1	448	3	N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	301	1	538	3	N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	262	1	471	3	N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	325	1	476	3	N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	326	1	532	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED							
VT JAMES												//CONT.// 499978							
												WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	180	1	306	3	N	-0-					-0-		
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	195	1	338	3	N	-0-					-0-		
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	218	1	388	3	N	-0-					-0-		
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	219	1	394	3	N	-0-					-0-		
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	351	1	514	3	N	-0-					-0-		
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	153	1	251	3	N	-0-					-0-		
OWENS 2					WELL #:	2	RRCID -> 212892			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275						
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-		
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-		
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-		
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-		
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-		
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-		
OWEN 2					WELL #:	3	RRCID -> 213672			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273						
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-		
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-		
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-		
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-		
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					-0-		
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					-0-		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384					WELL #:	10	RRCID -> 213791			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192						
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	30	1	472	3	Y	-0-					9		
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					9		
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	102	1	311	3	Y	-0-					9		
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	100	1	378	3	Y	-0-					9		
05		558 N	464	-0-	-94	-0-	142	1	322	3	Y	-0-					9		
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	130	1	291	3	Y	-0-					9		
OWEN BRISCOE 1133					WELL #:	2	RRCID -> 214747			COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND					WELL #:	12	RRCID -> 215948			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131						
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-		
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-		
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	353	3	Y	-0-					-0-		
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	144	1	525	3	Y	-0-					-0-		
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	239	1	629	3	Y	-0-					-0-		
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	204	1	488	3	Y	-0-					-0-		
WM JAMES TRUST					WELL #:	15	RRCID -> 216034			COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #:		1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7337 - 7378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7448 - 7505		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-		-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	Y	-0-		-0-	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-		-0-	
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #:		1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7388 - 7439		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	3	Y	-0-		11	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	-0-		11	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	Y	-0-		11	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-		11	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	55	1	182	3	Y	-0-		11	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	41	1	107	3	Y	-0-	10 1 1 7	-0-	
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6994 - 7123		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-		-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	3	Y	-0-		-0-	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	Y	-0-		-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	35	1	84	3	Y	-0-		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7316 - 7364		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	Y	-0-		-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-		-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-		-0-	
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	Y	-0-		-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	13	1	34	3	Y	-0-		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7347 - 7393		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	66	1	188	3	Y	-0-		-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	50	1	156	3	Y	-0-		-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	-0-		-0-	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	14	1	112	3	Y	-0-		-0-	
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	25	1	86	3	Y	-0-		-0-	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	Y	-0-		-0-	
OWEN		WELL #:		3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 7414 - 7449		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
WM JAMES TRUST		WELL #:		17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-			43	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-			141	1	218	3	Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-			122	1	331	3	Y	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-			264	1	190	3	Y	-0-			-0-
WM JAMES TRUST		WELL #:		16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			2	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-			11	1	8	3	Y	-0-			-0-
VT RAMIREZ		WELL #:		1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #:		2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456						
01	496 N	438	-0-	-58	-0-			114	1	324	3	Y	-0-			9
02	448 N	440	-0-	-8	-0-			107	1	333	3	Y	-0-			9
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-			10	1	337	3	Y	-0-			9
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-			75	1	584	3	Y	-0-			9
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-			122	1	406	3	Y	-0-			9
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-			95	1	245	3	Y	-0-	9	1	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329						
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-			29	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-			3	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-			4	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-			17	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-			31	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	35	-0-	-85	-0-			10	1	25	3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE 2147		WELL #:		2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322						
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-			39	1	529	3	Y	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-			26	1	491	3	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-			17	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-			12	1	214	3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-			25	1	475	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	43	-0-	-197	-0-			2	1	41	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424						
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-			65	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-			28	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-			4	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	95	-0-	-85	-0-			11	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-			21	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-			25	1	65	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #:		5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #:		1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419				
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	3	Y	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
VT RAMIREZ		WELL #:		2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	3	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	3	N	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	19	4	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134				
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	75	1	325	3	Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	388	3	Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	91	1	332	3	Y	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	128	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	132	1	316	3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE 2147		WELL #:		3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	34	1	83	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE 1723														
WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332														
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	27	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	18	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	35	-0-	-355	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
OWENS, E. ARLEIGH														
WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672														
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	11	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT STOKES-MILLER G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320														
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. OWEN													CNTY: WEBB						
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 499978																			
WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		17	3	Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		9	3	Y	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		20	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383													WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397						
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1		24	3	Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		8	3	Y	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		37	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		2	1		18	3	Y	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		11	3	Y	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		6	1		15	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134													WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468						
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1		464	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	136	-0-	136	136	7	1		129	3		Y	-0-					-0-
05		T. A.	33	-0-	33	169	2	1		31	3		Y	-0-					-0-
06		T. A.	41	-0-	41	210	2	1		39	3		Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		153	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	577	-0-	577	577	66	1		511	3		Y	-0-					-0-
05		T. A.	15	-0-	15	592	3	1		12	3		Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	592							Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND													WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190						
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		37	1		475	3	Y	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1		376	3	Y	-0-			-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1		714	3	Y	-0-			-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1		676	3	Y	-0-			-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1		530	3	Y	-0-			-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1		522	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430						
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1		580	3	N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1		173	3	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		339	3	N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1		339	3	N	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1		329	3	N	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1		340	3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723													WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334						
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		12	1		165	3	Y	-0-			-0-
02		196 N	162	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		8	1		154	3	Y	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1		154	3	Y	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		176	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		9	1		166	3	Y	-0-			-0-
06		150 N	28	-0-	-122	-0-	-0-	-0-		1	1		27	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134													
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	119	1	203	3	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	116	1	200	3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	116	1	207	3	N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	116	1	208	3	N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	144	1	211	3	N	-0-		-0-
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	82	1	134	3	N	-0-		-0-
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418													
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	3	Y	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398													
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	Y	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595													
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597													
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-		-0-
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050													
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	283	1	106	3	Y	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	159	1	209	3	Y	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	176	1	123	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	147	1	103	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	205	1	67	3	Y	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	239	1	229	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. OWEN 2													CNTY: WEBB				
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE			
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-			-0-			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-			-0-			
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-			-0-			
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-			
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	Y	-0-			-0-			
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	15	1	83	3	Y	-0-			-0-			

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022																	
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	232	1	86	3	N	-0-			-0-			
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	132	1	174	3	N	-0-			-0-			
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	205	1	143	3	N	-0-			-0-			
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	161	1	113	3	N	-0-			-0-			
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	216	1	71	3	N	-0-			-0-			
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	142	1	135	3	N	-0-			-0-			

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274																	
01	620 N	388	-0-	-232	-0-	101	1	287	3	Y	-0-			-0-			
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	64	1	201	3	Y	-0-			-0-			
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	-0-			-0-			
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	-0-			-0-			
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	112	1	373	3	Y	-0-			-0-			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	138	1	357	3	Y	-0-			-0-			

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373																	
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-			
02	168 N	35	-0-	-133	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-			
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-			-0-			
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			-0-			
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-			

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248																	
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	123	1	208	3	N	-0-			-0-			
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	N	-0-			-0-			
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	112	1	199	3	N	-0-			-0-			
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	104	1	186	3	N	-0-			-0-			
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	128	1	188	3	N	-0-			-0-			
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	106	1	172	3	N	-0-			-0-			

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335																	
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	71	1	121	3	N	-0-			1			
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	63	1	109	3	N	1			2			
						1	9										
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	119	3	N	4	6	1	-0-			
						4	9										
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	60	1	108	3	N	5	4	1	1			
						6	9										
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	105	1	154	3	N	1			2			
						1	9										
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	52	1	86	3	N	-0-			2			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366													
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	2		4
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	9	89	3	Y	1		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	5 1	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593													
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1		5
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	1	9	219	3	Y	1		6
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	1	3 1	4
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	1		5
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	9	254	3	Y	1		6
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	2		8
						2	9						
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597													
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	619	3	Y	2		7
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2	9	621	3	Y	1		8
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	-0-	7 1	1
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	9	580	3	Y	1		2
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	1		3
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	1	9	718	3	Y	1		4
						30	1						
						1	9						
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640													
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	1		3
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	1	9	138	3	Y	1		4
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-	4 1	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	2		2
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	2	9	66	3	Y	1		3
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	317	3	Y	1		4
						1	9						
						13	1						
						1	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	232	-0-	-357	-0-	46	1	186	3	Y	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	3	Y	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	8	1	605	3	Y	-0-		-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	52	1	593	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	115	1	440	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544					
01	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	79	1	1069	3	Y	-0-		-0-
02	1148 N	950	-0-	-198	-0-	48	1	902	3	Y	-0-		-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	3	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	58	1	1023	3	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	51	1	971	3	Y	-0-		-0-
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	37	1	898	3	Y	-0-		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390					
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	288	1	490	3	N	2		16
						2	9						
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	259	1	447	3	N	3		19
						3	9						
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	274	1	488	3	N	16	24 1	11
						18	9						
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	280	1	505	3	N	21	19 1	13
						23	9						
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	346	1	508	3	N	3		16
						3	9						
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	204	1	333	3	N	1		17
						1	9						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	2		5
						2	9						
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	3	1	62	3	Y	1		6
						1	9						
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	Y	-0-	6 1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605					
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	2		3
						2	9						
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	1		4
						1	9						
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-	4 1	-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	165	3	Y	2		2
						2	9						
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	2		4
						2	9						
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	163	3	Y	2		6
						2	9						

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
OWEN																	
WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	N	-0-					-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	N	-0-					-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	20	1	485	3	N	-0-					-0-
OWEN														WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	2					4
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	1					5
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
OWEN BRISCOE 1133														WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
01		1178 N	948	-0-	-230	-0-	65	1	883	3	Y	-0-					-0-
02		980 N	792	-0-	-188	-0-	40	1	752	3	Y	-0-					-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					-0-
04		930 N	842	-0-	-88	-0-	45	1	797	3	Y	-0-					-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-					-0-
LAUREL, F. D. 1931														WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471			
01		1147 N	695	-0-	-452	-0-	138	1	557	3	Y	-0-					-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	100	1	834	3	Y	-0-					-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	3	Y	-0-					-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	12	1	979	3	Y	-0-					-0-
05		1023 N	886	-0-	-137	-0-	71	1	815	3	Y	-0-					-0-
06		690 N	470	-0-	-220	-0-	97	1	373	3	Y	-0-					-0-
VT HOLLAND 1374														WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318			
01		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					9
02		616 N	516	-0-	-100	-0-	19	1	497	3	N	-0-					9
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	3	N	-0-					9
04		600 N	473	-0-	-127	-0-	473	3			N	-0-					9
05		558 N	443	-0-	-115	-0-	29	1	414	3	N	-0-					9
06		540 N	388	-0-	-152	-0-	39	1	349	3	N	-0-					9
BRISCOE-MANRY 1393														WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546			
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					15
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	1					16
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-	16	1			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	-0-					-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		BRISCOE-MANRY 1393		//CONT.// 67885 400		//CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
						WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5559 - 7527		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	-0-			15
02		588 N	578	-0-	-10	-0-	-0-	29	1	548	3	Y	-0-			16
								1	9							
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-	16	1	-0-
04		600 N	573	-0-	-27	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	-0-			-0-
05		651 N	503	-0-	-148	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	-0-			-0-
OWEN 2						WELL #: 6	RRCID -> 244639	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 7457	PERF. 7089	- 7206					
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-	34	1	-0-
								37	9							
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	224	3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE GAS UNIT						WELL #: 7	RRCID -> 244714	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5548	- 5602					
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
OWEN, E. A.						WELL #: 8	RRCID -> 245232	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7158	- 7293					
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
04		420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	147	1	233	3	Y	-0-			-0-
05		434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
06		420 N	372	-0-	-48	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1393						WELL #: 6	RRCID -> 246984	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5476	- 7390					
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-			-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1393						WELL #: 11	RRCID -> 247978	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7402	- 7529					
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			5
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	1		6
								1	9							
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-	6	1	-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VILLARREAL															
WELL #: 1															
RRCID -> 248027															
COMPL. DATE 11/08/2008															
TOTAL DEPTH 8374															
PERF. 7595 - 7616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	446	-0-	-670	-0-	10	1	436	3	N	-0-				-0-
02	868 N	864	-0-	-4	-0-	36	1	828	3	N	-0-				-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	N	-0-				-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	3	N	-0-				-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	3	N	-0-				-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	91	1	963	3	N	-0-				-0-
OWENS, E. ARLEIGH															
WELL #: 3															
RRCID -> 248037															
COMPL. DATE 10/23/2008															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5655 - 5715															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE-MANRY 1393															
WELL #: 10															
RRCID -> 248039															
COMPL. DATE 11/21/2008															
TOTAL DEPTH 7659															
PERF. 5497 - 7448															
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	Y	-0-				-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-				-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-				-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-				-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	13	1	308	3	Y	-0-				-0-
OWEN, E.A.															
WELL #: 9															
RRCID -> 248047															
COMPL. DATE 01/03/2009															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 7250 - 7397															
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE-MANRY 1393															
WELL #: 15															
RRCID -> 248555															
COMPL. DATE 03/26/2009															
TOTAL DEPTH 7700															
PERF. 5598 - 7494															
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				4
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-				4
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-				4
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	27	3	Y	5				9
						6	9								
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-				9
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	16	3	Y	1				10
						1	9								
BRISCOE-MANRY 1393															
WELL #: 12															
RRCID -> 248836															
COMPL. DATE 02/21/2009															
TOTAL DEPTH 7650															
PERF. 5592 - 5632															
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-				11
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1				12
						1	9								
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-	12	1		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7434 - 7480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	229	3	Y	-0-						11
02	308 N	73	-0-	-0-	-235	-0-	-0-		4	1	68	3	Y	1						12
									1	9										
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	Y	-0-	12	1				-0-
04	240 N	102	-0-	-0-	-138	-0-	-0-		6	1	96	3	Y	-0-						-0-
05	93 N	45	-0-	-0-	-48	-0-	-0-		2	1	43	3	Y	-0-						-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	Y	-0-						-0-
OWEN																				
				WELL #:		9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5528 - 7487						
01	248 N	217	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		15	1	200	3	Y	2						6
									2	9										
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	231	3	Y	1						7
									1	9										
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	259	3	Y	-0-	7	1				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	313	3	Y	2						2
									2	9										
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	276	3	Y	2						4
									2	9										
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	256	3	Y	1						5
									1	9										
NEEL																				
				WELL #:		1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 5692 - 7558						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
OWEN																				
				WELL #:		8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7360 - 7435						
01	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-						-0-
02	28 N	15	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-						-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-						-0-
04	12 N	5	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		5	3			Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
VT MILLER-STOKES 1968																				
				WELL #:		1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7157 - 7286						
01	837 N	609	-0-	-0-	-228	-0-	-0-		211	1	357	3	N	37						55
									41	9										
02	756 N	428	-0-	-0-	-328	-0-	-0-		157	1	271	3	N	-0-						55
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		582	1	1038	3	N	55	45	1				65
									61	9										
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		389	1	699	3	N	5	65	1				5
									6	9										
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	361	3	N	-0-						5
06	810 N	319	-0-	-0-	-491	-0-	-0-		121	1	198	3	N	-0-						5
HACHAR, N. D. HEIRS																				
				WELL #:		1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 6480 - 9310						
01	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		587	1	11943	3	Y	-0-						-0-
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		594	1	6723	3	Y	-0-						-0-
03	2790 X	1663	-0-	-0-	-1127	-0-	-0-		162	1	1501	3	Y	-0-						-0-
04	2700 X	1758	-0-	-0-	-942	-0-	-0-		194	1	1564	3	Y	-0-						-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		398	1	3063	3	Y	-0-						-0-
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		315	1	2613	3	Y	-0-						-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-			-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	3	N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-			-0-
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799														
01	837 N	259	-0-	-578	-0-	51	1	208	3	Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	Y	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	701	3	Y	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	306	-0-	-234	-0-	63	1	243	3	Y	-0-			-0-
NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810														
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			14
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
01	2232 X	1257	-0-	-975	-0-	59	1	1198	3	Y	-0-			6
02	2016 X	1055	-0-	-961	-0-	86	1	969	3	Y	-0-			6
03	2232 X	1338	-0-	-894	-0-	130	1	1208	3	Y	-0-			6
04	2160 X	1219	-0-	-941	-0-	134	1	1084	3	Y	1			7
						1	9							
05	2232 X	1205	-0-	-1027	-0-	138	1	1065	3	Y	2			9
						2	9							
06	1290 X	1118	-0-	-172	-0-	120	1	998	3	Y	-0-			9
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
01	4867 X	4840	-0-	-27	-0-	226	1	4605	3	Y	8	22	1	-0-
						9	9							
02	4844 X	4181	-0-	-663	-0-	339	1	3842	3	Y	-0-			-0-
03	5363 X	4534	-0-	-829	-0-	441	1	4087	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	5190 X	3131	-0-	-2059	-0-	344	1	2778	3	Y	8			8
						9	9							
05	4836 X	4036	-0-	-800	-0-	464	1	3572	3	Y	-0-			8
06	4680 X	4391	-0-	-289	-0-	473	1	3918	3	Y	-0-	8	1	-0-
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315														
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	3	N	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	43	1	1335	3	N	-0-			-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	281	1	1650	3	N	-0-			-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	358	1	1385	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #:		3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7185 - 10795			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		4570	3			N	-0-			45
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		412	1		3257	3	N	-0-		45
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		138	1		3328	3	N	-0-		45
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		1156	1		2478	3	N	-0-		45
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		920	1		2808	3	N		3	48
							3	9							
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		934	1		2576	3	N	-0-		48

NEEL				WELL #:	3H	RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742		PERF. 5947 - 9750			
01	589 N	472	-0-	-117	-0-		425	3		47	9	Y	43	50 1	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-		515	3		34	9	Y	31	17 1	14
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-		508	3		63	9	Y	57	71 1	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		414	3		83	9	Y	75	53 1	22
05	589 N	436	-0-	-153	-0-		407	3		29	9	Y	26	30 1	18
06	540 N	364	-0-	-176	-0-		322	3		42	9	Y	38	38 1	18

BRISCOE-MANRY 1393				WELL #:	17H	RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7388 - 11706			
01	527 N	399	-0-	-128	-0-		27	1		372	3	Y	-0-		9
02	924 N	356	-0-	-568	-0-		18	1		338	3	Y	-0-		9
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-		40	1		542	3	Y	-0-		9
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-		39	1		681	3	Y	5		14
							6	9							
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-		37	1		697	3	Y	-0-		14
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		36	1		885	3	Y	4		18
							4	9							

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	2H	RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 6438 - 9961			
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-		3	1		30	3	Y	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1		17	3	Y	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1		15	3	Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		4	1		29	3	Y	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-		12	1		99	3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN A				WELL #:	2H	RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6678 - 9991			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	4H	RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6786 - 10399			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		6	1		44	3	N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		5	1		45	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4929 X	2826	-0-	-2103	-0-	381	1	2445	3	N	-0-		-0-	
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	479	1	5148	3	N	-0-		-0-	
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	405	1	4563	3	N	-0-		-0-	
04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	373	1	4304	3	N	-0-		-0-	
05	5921 X	4724	-0-	-1197	-0-	419	1	4305	3	N	-0-		-0-	
06	5730 X	4473	-0-	-1257	-0-	419	1	4054	3	N	-0-		-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051														
01	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	111	1	2257	3	Y	-0-		1	
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	171	1	1937	3	Y	-0-		1	
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	212	1	1962	3	Y	-0-		1	
04	2280 N	1835	-0-	-445	-0-	202	1	1631	3	Y	2		3	
						2	9							
05	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	236	1	1818	3	Y	2		5	
						2	9							
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	238	1	1976	3	Y	7		12	
						8	9							
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305														
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	N	-0-		-0-	
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	3	N	-0-		-0-	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	8	1	1782	3	N	-0-		-0-	
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	6	1	1781	3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	1180	-0-	-618	-0-	1180	3			N	-0-		-0-	
06	1740 N	1050	-0-	-690	-0-	1050	3			N	-0-		-0-	
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
01	9734 X	4604	-0-	-5130	-0-	619	1	3968	3	N	15	15 1	-0-	
						17	9							
02	8792 X	7349	-0-	-1443	-0-	625	1	6724	3	N	-0-		-0-	
03	9734 X	7238	-0-	-2496	-0-	591	1	6647	3	N	-0-		-0-	
04	9870 X	7278	-0-	-2592	-0-	580	1	6698	3	N	-0-		-0-	
05	10199 X	8129	-0-	-2070	-0-	721	1	7408	3	N	-0-		-0-	
06	7860 X	7355	-0-	-505	-0-	688	1	6667	3	N	-0-		-0-	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531														
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	Y	-0-		-0-	
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	85	1	961	3	Y	-0-		-0-	
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	178	1	1647	3	Y	-0-		-0-	
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1305	3	Y	-0-		-0-	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	197	1	1520	3	Y	-0-		-0-	
06	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	157	1	1300	3	Y	-0-		-0-	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748														
01	4123 X	3618	-0-	-505	-0-	170	1	3448	3	Y	-0-		-0-	
02	3724 X	2295	-0-	-1429	-0-	186	1	2109	3	Y	-0-		-0-	
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	484	1	4490	3	Y	-0-		-0-	
04	3990 X	563	-0-	-3427	-0-	62	1	501	3	Y	-0-		-0-	
05	4123 X	10	-0-	-4113	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)													CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED								
BENAVIDES, G. G.													//CONT.// 499978			WELL #: 4H								
													RRCID -> 257430			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
01	7130 X	6544	-0-	-586	-0-	307	1	6237	3	N	-0-			-0-										
02	6440 X	6307	-0-	-133	-0-	512	1	5795	3	N	-0-			-0-										
03	7130 X	7005	-0-	-125	-0-	682	1	6323	3	N	-0-			-0-										
04	6900 X	6577	-0-	-323	-0-	725	1	5852	3	N	-0-			-0-										
05	6975 X	6532	-0-	-443	-0-	751	1	5781	3	N	-0-			-0-										
06	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	630	1	5220	3	N	-0-			-0-										
SAN ROMAN A													WELL #: 4H			RRCID -> 257964			COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516		
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	-0-			-0-										
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	Y	-0-			-0-										
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	215	1	1997	3	Y	-0-			-0-										
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	176	1	1423	3	Y	-0-			-0-										
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	1593	3	Y	-0-			-0-										
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	199	1	1653	3	Y	-0-			-0-										
BRISCOE-MANRY 1131													WELL #: 1H			RRCID -> 258940			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624		
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	74	1	1006	3	N	85	85	1	15										
						94	9																	
02	1120 N	1112	-0-	-8	-0-	56	1	1056	3	N	-0-			15										
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	3	N	-0-			15										
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	57	1	999	3	N	59	27	1	47										
						65	9																	
05	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	54	1	1017	3	N	8			55										
						9	9																	
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	38	1	933	3	N	29	49	1	35										
						32	9																	
SAN ROMAN "A"													WELL #: 5H			RRCID -> 259056			COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523		
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-										
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-										
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-			-0-										
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-			-0-										
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-			-0-										
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	107	1	889	3	Y	-0-			-0-										
OWEN STATE 1128 G.U.													WELL #: 2H			RRCID -> 259218			COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949		
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	194	1	2628	3	Y	-0-			26										
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	127	1	2404	3	Y	-0-			8										
03	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	173	1	2348	3	Y	-0-			8										
04	2730 X	2715	-0-	-15	-0-	146	1	2566	3	Y	3			11										
						3	9																	
05	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	135	1	2559	3	Y	-0-			11										
06	2730 X	2614	-0-	-116	-0-	104	1	2510	3	Y	-0-			11										
STEWART STATE													WELL #: 4H			RRCID -> 259263			COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257		
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	197	1	4004	3	N	-0-			-0-										
02	3164 X	2709	-0-	-455	-0-	220	1	2489	3	N	-0-			-0-										
03	3503 X	2955	-0-	-548	-0-	288	1	2667	3	N	-0-			-0-										
04	4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	296	1	2390	3	N	-0-			-0-										
05	4216 X	2992	-0-	-1224	-0-	344	1	2648	3	N	-0-			-0-										
06	4080 X	3706	-0-	-374	-0-	399	1	3307	3	N	-0-			-0-										

OWEN (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED							
BRISCOE-MANRY 1469												//CONT.// 499978							
												WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	3	Y	-0-					2		
02	1736 N	1133	-0-	-0-	-603	-0-	92	1	1039	3	Y	2	4	1			-0-		
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9											
04	1320 N	1027	-0-	-0-	-293	-0-	113	1	1049	3	Y	6					6		
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9											
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	913	3	Y	1	6	1			1		
							1	9											
							150	1	1158	3	Y	5					6		
							6	9											
							136	1	1124	3	Y	-0-					6		
STEWART STATE												WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090							
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3801	3	N	-0-					-0-		
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	3214	3	N	-0-					-0-		
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	3497	3	N	-0-					-0-		
04	3780 X	3767	-0-	-13	-0-	-0-	415	1	3352	3	N	-0-					-0-		
05	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	-0-	435	1	3345	3	N	-0-					-0-		
06	3780 X	3284	-0-	-496	-0-	-0-	353	1	2931	3	N	-0-					-0-		
LONG, J. S.												WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051							
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2012	3	N	-0-					38		
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1874	3	N	-0-	38	1			-0-		
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	3	N	-0-					-0-		
04	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	-0-	205	1	1656	3	N	-0-					-0-		
05	2108 N	1834	-0-	-274	-0-	-0-	211	1	1623	3	N	-0-					-0-		
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1909	3	N	-0-					-0-		
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819							
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1648	3	N	-0-					60		
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1736	3	N	-0-	37	1			23		
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1346	3	N	-0-					23		
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1511	3	N	-0-					23		
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	2112	3	N	-0-					23		
06	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	-0-	138	1	1143	3	N	-0-					23		
BRISCOE-MANRY 1469												WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006							
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	3	Y	-0-					2		
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1722	3	Y	3	5	1			-0-		
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9											
04	1950 N	1194	-0-	-756	-0-	-0-	194	1	1803	3	Y	6					6		
05	2015 N	1109	-0-	-906	-0-	-0-	7	9											
06	1950 N	1107	-0-	-843	-0-	-0-	131	1	1062	3	Y	1	6	1			1		
							1	9											
							124	1	954	3	Y	28					29		
							31	9											
							119	1	988	3	Y	-0-					29		
STEWART TRUST												WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632							
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-		
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-		
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-		
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	Y	-0-					-0-		
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	7	-0-	-24	-0-			6 3		1 9	Y	1			2
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			2
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			2
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883					
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			1
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	60 X	5	-0-	-55	-0-			1 1		4 3	Y	-0-			1
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			1
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-			90 1		750 3	Y	-0-			1
VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234					
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-			16 1		216 3	Y	-0-			28
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			3 1		55 3	Y	-0-	24 1		4
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-			30 1		401 3	Y	-0-			4
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-			13 1		222 3	Y	11			15
								12 9							
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-			17 1		319 3	Y	-0-			15
06	420 N	308	-0-	-112	-0-			12 1		296 3	Y	-0-			15
BENAVIDES, G.G.		WELL #:		5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166					
01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-			265 1		5393 3	N	-0-			-0-
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-			469 1		5306 3	N	-0-			-0-
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-			581 1		5384 3	N	-0-			-0-
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-			604 1		4880 3	N	-0-			-0-
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-			603 1		4637 3	N	-0-			-0-
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-			501 1		4151 3	N	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566					
01	1984 N	1098	-0-	-886	-0-			51 1		1047 3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1554	-0-	-42	-0-			126 1		1428 3	N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-			92 1		854 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	816	-0-	-234	-0-			90 1		726 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1191	-0-	-545	-0-			137 1		1054 3	N	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-			186 1		1544 3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST		WELL #:		3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301					
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-			102 1		2066 3	Y	-0-			-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-			186 1		2103 3	Y	-0-			-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-			222 1		2057 3	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1848	-0-	-252	-0-			204 1		1644 3	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1503	-0-	-667	-0-			173 1		1330 3	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1371	-0-	-729	-0-			148 1		1223 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #: 12H	RRCID -> 261693	COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961				
01	372 N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	17	1	188 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140 3	Y	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107 3	Y	-0-		-0-
LONG, J. S.				WELL #: 2H	RRCID -> 261708	COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169				
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	2021 3	Y	-0-	11 1	20
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	161	1	1827 3	Y	-0-	2	22
						2	9					
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	215	1	1994 3	Y	3	22 1	3
						3	9					
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	213	1	1719 3	Y	4		7
						4	9					
05	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	195	1	1499 3	Y	2		9
						2	9					
06	2130 N	1299	-0-	-831	-0-	138	1	1144 3	Y	15	9 1	15
						17	9					
LA MOCA GAS UNIT E				WELL #: 5H	RRCID -> 261709	COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343				
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	134	1	2720 3	N	-0-		-0-
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	210	1	2372 3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	267	1	2475 3	N	-0-		-0-
04	2760 N	2722	-0-	-38	-0-	300	1	2422 3	N	-0-		-0-
05	2852 N	2557	-0-	-295	-0-	294	1	2263 3	N	-0-		-0-
06	2640 N	2635	-0-	-5	-0-	284	1	2351 3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN "A"				WELL #: 6H	RRCID -> 261818	COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014				
01	1891 X	1528	-0-	-363	-0-	72	1	1456 3	Y	-0-		-0-
02	1792 X	1392	-0-	-400	-0-	113	1	1279 3	Y	-0-		-0-
03	1984 X	1504	-0-	-480	-0-	146	1	1358 3	Y	-0-		-0-
04	1920 X	1568	-0-	-352	-0-	173	1	1395 3	Y	-0-		-0-
05	1984 X	991	-0-	-993	-0-	114	1	877 3	Y	-0-		-0-
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	185	1	1536 3	Y	-0-		-0-
COX, G. A.				WELL #: 8H	RRCID -> 261861	COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321				
01	3844 X	3434	-0-	-410	-0-	161	1	3273 3	Y	-0-		-0-
02	3472 X	3390	-0-	-82	-0-	275	1	3115 3	Y	-0-		-0-
03	3844 X	3094	-0-	-750	-0-	301	1	2793 3	Y	-0-		-0-
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	426	1	3438 3	Y	-0-		-0-
05	3844 X	3000	-0-	-844	-0-	345	1	2655 3	Y	-0-		-0-
06	3630 X	2994	-0-	-636	-0-	322	1	2672 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	146	1	2969	3	Y	-0-		-0-
02	3080 X	3051	-0-	-29	-0-	248	1	2803	3	Y	-0-		-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	355	1	3288	3	Y	-0-		-0-
04	3540 X	3228	-0-	-312	-0-	356	1	2872	3	Y	-0-		-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	3	Y	-0-		-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	414	1	3432	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GU "0" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344													
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	3	N	-0-		30
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	121	1	1373	3	N	32	62 1	-0-
						35	9						
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1415	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	173	1	1399	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	171	1	1315	3	N	38		38
						42	9						
06	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	146	1	1214	3	N	5		43
						6	9						
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661													
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	-0-		-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	3	Y	-0-		-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	180	1	1668	3	Y	-0-		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	199	1	1605	3	Y	-0-		-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	186	1	1429	3	Y	-0-		-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	3	Y	-0-		-0-
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310													
01	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	125	1	2534	3	Y	-0-		-0-
02	2996 X	2369	-0-	-627	-0-	192	1	2177	3	Y	-0-		-0-
03	3317 X	2158	-0-	-1159	-0-	210	1	1948	3	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2562	-0-	-648	-0-	282	1	2280	3	Y	-0-		-0-
05	2666 X	1939	-0-	-727	-0-	223	1	1716	3	Y	-0-		-0-
06	2580 X	1871	-0-	-709	-0-	201	1	1670	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321													
01	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	593	1	12050	3	Y	28		46
						31	9						
02	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	911	1	10316	3	Y	5	1 1	50
						6	9						
03	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	869	1	8052	3	Y	-0-		50
04	6420 X	2475	-0-	-3945	-0-	273	1	2202	3	Y	-0-		50
05	6634 X	2291	-0-	-4343	-0-	260	1	2005	3	Y	24	74 1	-0-
						26	9						
06	6420 X	2904	-0-	-3516	-0-	313	1	2591	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833													
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2867	3	Y	-0-		-0-
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	3	Y	-0-		-0-
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	279	1	2584	3	Y	-0-		-0-
04	3150 X	2866	-0-	-284	-0-	316	1	2550	3	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2786	-0-	-469	-0-	320	1	2466	3	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2552	-0-	-448	-0-	275	1	2277	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-		-0-
05	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	348	1	2675	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3395	-0-	395	395	365	1	3030	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591													
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	340	1	6914	3	Y	22		39
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	589	1	6672	3	Y	5	1 1	43
03	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	853	1	7908	3	Y	-0-		43
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	1085	1	8761	3	Y	-0-		43
05	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	1126	1	8664	3	Y	24	67 1	-0-
06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	965	1	8005	3	Y	-0-		-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556													
01	6200 X	2938	-0-	-3262	-0-	397	1	2541	3	N	-0-		-0-
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	468	1	5036	3	N	-0-		-0-
03	5518 X	5515	-0-	-3	-0-	450	1	5065	3	N	-0-		-0-
04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	458	1	5288	3	N	20	20 1	-0-
05	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	577	1	5921	3	N	-0-		-0-
06	5910 X	5820	-0-	-90	-0-	545	1	5275	3	N	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237													
01	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	159	1	3230	3	Y	-0-		-0-
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	229	1	2592	3	Y	-0-		-0-
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	337	1	3120	3	Y	-0-		-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	373	1	3015	3	Y	-0-		-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	432	1	3321	3	Y	-0-		-0-
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	464	1	3845	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561													
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	303	1	2805	3	Y	-0-		-0-
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	349	1	5418	3	Y	-0-		-0-
03	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	455	1	5379	3	Y	58	29 1	29
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	488	1	4505	3	Y	7		36
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	672	1	3914	3	Y	10	28 1	18
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	697	1	3527	3	Y	7		25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5611 X	1490	-0-	-4121	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-		-0-	
02	5068 X	2420	-0-	-2648	-0-	196	1	2224	3	Y	-0-		-0-	
03	5611 X	2299	-0-	-3312	-0-	222	1	2063	3	Y	13	13 1	-0-	
						14	9							
04	5340 X	2318	-0-	-3022	-0-	255	1	2063	3	Y	-0-		-0-	
05	2666 X	1870	-0-	-796	-0-	215	1	1655	3	Y	-0-		-0-	
06	2580 X	1747	-0-	-833	-0-	188	1	1559	3	Y	-0-		-0-	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370														
01	4681 X	3550	-0-	-1131	-0-	166	1	3384	3	Y	-0-		-0-	
02	4228 X	3659	-0-	-569	-0-	297	1	3362	3	Y	-0-		-0-	
03	4557 X	3980	-0-	-577	-0-	385	1	3573	3	Y	20	20 1	-0-	
						22	9							
04	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	404	1	3260	3	Y	-0-		-0-	
05	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	406	1	3127	3	Y	-0-		-0-	
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	631	1	5231	3	Y	-0-		-0-	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941														
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	206	1	4183	3	Y	-0-		-0-	
02	3192 X	1698	-0-	-1494	-0-	138	1	1560	3	Y	-0-		-0-	
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	353	1	3270	3	Y	-0-		-0-	
04	4110 X	2462	-0-	-1648	-0-	271	1	2191	3	Y	-0-		-0-	
05	4247 X	2159	-0-	-2088	-0-	248	1	1911	3	Y	-0-		-0-	
06	4110 X	3245	-0-	-865	-0-	349	1	2896	3	Y	-0-		-0-	
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171														
01	8339 X	7545	-0-	-794	-0-	354	1	7191	3	N	-0-		30	
02	6944 X	6562	-0-	-382	-0-	530	1	6007	3	N	23		53	
						25	9							
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	746	1	6916	3	N	14		67	
						15	9							
04	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	813	1	6561	3	N	-0-		67	
*05	7533 X	7394	-0-	-139	-0-	850	1	6544	3	N	-0-	36 1	31	
06	7440 X	7187	-0-	-253	-0-	774	1	6413	3	N	-0-		31	
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283														
01	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	80	1	1626	3	N	-0-		15	
02	1232 N	1082	-0-	-150	-0-	88	1	994	3	N	-0-		15	
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	3	N	-0-		15	
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	139	1	1126	3	N	-0-		15	
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	119	1	915	3	N	-0-		15	
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	3	N	-0-		15	
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
01	2914 X	1308	-0-	-1606	-0-	92	1	1216	3	N	-0-		-0-	
02	2548 X	1696	-0-	-852	-0-	204	1	1467	3	N	23	23 1	-0-	
						25	9							
03	1984 X	1531	-0-	-453	-0-	281	1	1250	3	N	-0-		-0-	
04	2610 X	1951	-0-	-659	-0-	299	1	1652	3	N	-0-		-0-	
05	2697 X	2156	-0-	-541	-0-	404	1	1752	3	N	-0-		-0-	
06	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	333	1	1474	3	N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	1235	-0-	-2423	-0-		134	1	1101	3	N	-0-			1
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-		639	1	7899	3	N	-0-			1
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		535	1	3526	3	N	-0-			1
04	1440 X	21	-0-	-1419	-0-		21	1			N	-0-			1
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-			1
06	3630 X	920	-0-	-2710	-0-		92	1	828	3	N	-0-			1

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #:		16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT G		WELL #:		15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041					
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-						Y	-0-			-0-
02	5544 X	4	-0-	-5540	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						Y	-0-			-0-
04	1890 X	2	-0-	-1888	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
06	4 X	3	-0-	-1	-0-		3	3			Y	-0-			-0-

TREVINO, J. J.		WELL #:		2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337					
01	2170 X	1792	-0-	-378	-0-		84	1	1708	3	N	-0-			-0-
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		192	1	2175	3	N	-0-			-0-
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		231	1	2145	3	N	-0-			-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		231	1	1865	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2146	-0-	-489	-0-		247	1	1899	3	N	-0-			-0-
06	2310 N	2015	-0-	-295	-0-		217	1	1798	3	N	-0-			-0-

VOLZ 1125		WELL #:		2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646					
01	4185 X	3917	-0-	-268	-0-		269	1	3648	3	Y	-0-			25
02	3752 X	3476	-0-	-276	-0-		175	1	3301	3	Y	-0-	21	1	4
03	4154 X	3801	-0-	-353	-0-		261	1	3540	3	Y	-0-			4
04	4020 X	3582	-0-	-438	-0-		192	1	3378	3	Y	11			15
							12	9							
05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-		188	1	3562	3	Y	-0-			15
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		154	1	3720	3	Y	-0-			15

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314					
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-		47	1	947	3	Y	3			3
							3	9							
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-		80	1	906	3	Y	12	15	1	-0-
							13	9							
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		133	1	1229	3	Y	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		138	1	1113	3	Y	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		129	1	991	3	Y	-0-			-0-
06	1320 N	900	-0-	-420	-0-		97	1	803	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-			-0-
OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041														
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	81	1	1092	3	Y	-0-			6
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	3	Y	-0-	4	1	2
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	69	1	936	3	Y	-0-			2
04	1140 N	948	-0-	-192	-0-	51	1	897	3	Y	-0-			2
05	1209 N	966	-0-	-243	-0-	48	1	918	3	Y	-0-			2
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	32	1	774	3	Y	-0-			2
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774														
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	274	1	5562	3	Y	24	23	1	1
						26	9							
02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	468	1	5296	3	Y	-0-			1
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	720	1	6671	3	Y	40			41
						44	9							
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	768	1	6198	3	Y	35	28	1	48
						39	9							
*05	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	855	1	6584	3	Y	-0-	47	1	1
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	772	1	6403	3	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747														
01	4185 X	844	-0-	-3341	-0-	92	1	752	3	N	-0-			-0-
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	474	1	5853	3	N	-0-			-0-
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	583	1	3835	3	N	-0-			-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
06	4410 X	908	-0-	-3502	-0-	90	1	818	3	N	-0-			-0-
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317														
01	2728 X	2173	-0-	-555	-0-	101	1	2061	3	N	10			30
						11	9							
02	2464 X	2185	-0-	-279	-0-	177	1	2005	3	N	3			33
						3	9							
03	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	227	1	2102	3	N	-0-			33
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	273	1	2205	3	N	-0-			33
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	284	1	2187	3	N	-0-			33
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	251	1	2084	3	N	5			38
						6	9							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY GU														
WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2356 N	1383	-0-	-973	-0-	259	1	1091	3	Y	30			32
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	33	9			Y	25	56 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			1
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038														
01	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
03	2511 X	4	-0-	-2507	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-			-0-
05	5363 X	1	-0-	-5362	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643														
01	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	159	1	3227	3	N	-0-			-0-
02	3192 X	3071	-0-	-121	-0-	249	1	2822	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	3408	-0-	-126	-0-	332	1	3076	3	N	-0-			-0-
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	361	1	2917	3	N	-0-			-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	394	1	3030	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	327	1	2709	3	N	5			5
						6	9							
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772														
01	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	89	1	1806	3	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	134	1	1514	3	Y	-0-			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	189	1	1754	3	Y	-0-			-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	206	1	1662	3	Y	-0-			-0-
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	223	1	1719	3	Y	5	5 1		-0-
06	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	202	1	1676	3	Y	-0-			-0-
						6	9							
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282														
01	2666 X	1900	-0-	-766	-0-	89	1	1811	3	Y	-0-			-0-
02	2520 X	2184	-0-	-336	-0-	177	1	2007	3	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	215	1	1990	3	Y	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	249	1	2010	3	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	252	1	1938	3	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1505	-0-	-625	-0-	162	1	1343	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		LONG, J. S.		//CONT.// 67885 400		//CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
						WELL #:		5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	3	Y	-0-			37	
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	3	Y	45	71 1		11	
						50	9								
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	128	1	1188	3	Y	6			17	
						7	9								
04	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	118	1	953	3	Y	8			25	
						9	9								
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1532	3	Y	-0-			25	
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	141	1	1169	3	Y	13	24 1		14	
						14	9								
HACHAR, N. D. HEIRS															
				WELL #:		10H	RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012				
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-	
HACHAR, N. D. HEIRS															
				WELL #:		11H	RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
BRISCOE-MANRY 1393															
				WELL #:		24H	RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953				
01	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	154	1	3138	3	Y	-0-			2	
02	3164 X	2824	-0-	-340	-0-	229	1	2594	3	Y	1	2 1		1	
						1	9								
03	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	306	1	2833	3	Y	5			6	
						6	9								
04	3390 X	2411	-0-	-979	-0-	266	1	2145	3	Y	-0-	6 1		-0-	
05	3317 X	2984	-0-	-333	-0-	343	1	2637	3	Y	4			4	
						4	9								
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	347	1	2874	3	Y	-0-			4	
BRISCOE-MANRY 1469															
				WELL #:		25H	RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071				
01	3317 X	2982	-0-	-335	-0-	140	1	2842	3	N	-0-			67	
02	2996 X	2660	-0-	-336	-0-	216	1	2444	3	N	-0-			67	
03	3317 X	2923	-0-	-394	-0-	285	1	2638	3	N	-0-	47 1		20	
04	3090 X	2566	-0-	-524	-0-	283	1	2283	3	N	-0-			20	
05	2976 X	2453	-0-	-523	-0-	282	1	2171	3	N	-0-			20	
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	311	1	2575	3	N	-0-			20	
STEWART TRUST															
				WELL #:		8H	RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720				
01	1860 N	1049	-0-	-811	-0-	49	1	1000	3	Y	-0-			-0-	
02	952 N	824	-0-	-128	-0-	67	1	757	3	Y	-0-			-0-	
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	138	1	1279	3	Y	-0-			-0-	
04	1020 N	851	-0-	-169	-0-	94	1	757	3	Y	-0-			-0-	
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	161	1	1237	3	Y	-0-			-0-	
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	174	1	1446	3	Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LEWIS, M.																	
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	3	Y	-0-					-0-	
02	1372 N	1338	-0-	-34	-0-	108	1	1222	3	Y	7	7	1			-0-	
						8	9										
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1110	3	Y	-0-					-0-	
04	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-	
05	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	127	1	978	3	Y	-0-					-0-	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1072	3	Y	5	5	1			-0-	
						6	9										
LA MOCA GAS UNIT S														WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606			
01	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	104	1	2112	3	N	-0-					-0-	
02	2716 X	2647	-0-	-69	-0-	215	1	2432	3	N	-0-					-0-	
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	281	1	2608	3	N	-0-					-0-	
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	293	1	2362	3	N	-0-					-0-	
05	2945 N	2224	-0-	-721	-0-	256	1	1968	3	N	-0-					-0-	
06	3000 N	3122	-0-	122	122	336	1	2786	3	N	-0-					-0-	
BRISCOE-MANRY 1469														WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351			
01	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	57	1	1166	3	Y	-0-					4	
02	1764 N	1118	-0-	-646	-0-	91	1	1027	3	Y	-0-	4	1			-0-	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	3	Y	6					6	
						7	9										
04	1170 N	990	-0-	-180	-0-	109	1	881	3	Y	-0-	6	1			-0-	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	149	1	1145	3	Y	5					5	
						6	9										
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	144	1	1196	3	Y	-0-					5	
BRISCOE-MANRY 1469														WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537			
01	3255 X	2538	-0-	-717	-0-	119	1	2419	3	Y	-0-					2	
02	2940 X	2289	-0-	-651	-0-	186	1	2101	3	Y	2	3	1			1	
						2	9										
03	3255 X	2436	-0-	-819	-0-	237	1	2193	3	Y	5					6	
						6	9										
04	2640 X	1934	-0-	-706	-0-	213	1	1721	3	Y	-0-	6	1			-0-	
05	2573 X	2472	-0-	-101	-0-	284	1	2184	3	Y	4					4	
						4	9										
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	314	1	2600	3	Y	11					15	
						12	9										
TREVINO, J. J.														WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917			
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	Y	-0-					-0-	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	82	1	929	3	Y	-0-					-0-	
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	88	1	817	3	Y	9					9	
						10	9										
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	85	1	685	3	Y	-0-					9	
05	1116 N	666	-0-	-450	-0-	76	1	582	3	Y	7	16	1			-0-	
						8	9										
06	900 N	492	-0-	-408	-0-	53	1	439	3	Y	-0-					-0-	
STEWART STATE														WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880			
01	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	69	1	1395	3	Y	-0-					-0-	
02	1624 N	1418	-0-	-206	-0-	115	1	1303	3	Y	-0-					-0-	
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	3	Y	-0-					-0-	
04	1410 N	1272	-0-	-138	-0-	140	1	1132	3	Y	-0-					-0-	
05	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	117	1	900	3	Y	-0-					-0-	
06	1200 N	306	-0-	-894	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2240

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. SLAUGHTER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67885 400 499978 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	267377	COMPL.	DATE	11/26/2011	TOTAL	DEPTH	5561	PERF.	6224 -	10362			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORTHEAST COMPLEX						WELL #:	3H	RRCID ->	267617	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	6319	PERF.	6756 -	11778	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
STEWART STATE						WELL #:	10H	RRCID ->	267621	COMPL.	DATE	10/30/2011	TOTAL	DEPTH	6039	PERF.	6241 -	10653	
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"						WELL #:	5H	RRCID ->	267735	COMPL.	DATE	11/20/2011	TOTAL	DEPTH	7226	PERF.	7398 -	11398	
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	276	3	Y	3	3	1			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	223	3	Y	3					3
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	423	3	Y	3	3	1			-0-
OWEN BRISCOE 2147						WELL #:	26H	RRCID ->	268089	COMPL.	DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	5597	PERF.	5918 -	10505	
01	4991	X	4161	-0-	-830	-0-	-0-	-0-	195 4	1 9	3962	3	Y	4					28
02	4508	X	3999	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	324 6	1 9	3669	3	Y	5	33	1			-0-
03	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	-0-	-0-	411	1	3810	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3614	-0-	-856	-0-	-0-	-0-	395 28	1 9	3191	3	Y	25					25
05	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	-0-	-0-	376 12	1 9	2896	3	Y	11	23	1			13
06	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	457 9	1	3786	3	Y	-0-	2	7			11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
01	4619 X	3568	-0-	-1051	-0-	164	1	3337	3	N	61	69	1	-0-
02	4172 X	3057	-0-	-1115	-0-	67	9	248	1	2809	3	N		-0-
03	4619 X	3403	-0-	-1216	-0-	331	1	3072	3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3325	-0-	-335	-0-	362	1	2922	3	N	37	15	1	22
*05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	41	9	662	1	5095	3	N	2	20
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	425	1	3527	3	N	-0-	20	1	-0-
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	3	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1458	-0-	-82	-0-	118	1	1340	3	Y	-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	3	Y	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	180	1	1455	3	Y	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	212	1	1634	3	Y	-0-			-0-
06	1410 N	311	-0-	-1099	-0-	33	1	278	3	Y	-0-			-0-
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	107	1	2182	3	Y	-0-			-0-
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	3	Y	19	19	1	-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	21	9	1986	3	Y	-0-			-0-
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	214	1	2058	3	Y	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	255	1	1936	3	Y	-0-			-0-
06	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	252	1	448	3	Y	9	9	1	-0-
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748														
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	3	Y	-0-			-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	150	1	1696	3	Y	-0-			-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	184	1	1708	3	Y	-0-			-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	214	1	1728	3	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	204	1	1568	3	Y	-0-			-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	3	Y	-0-			-0-
VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999														
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	3	Y	-0-			-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	3	Y	-0-			-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1500	3	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	171	1	1383	3	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	172	1	1326	3	Y	4			4
06	1620 N	1350	-0-	-270	-0-	4	9	145	1	1205	3	Y		4
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035														
01	3503 X	3428	-0-	-75	-0-	161	1	3267	3	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2982	-0-	-182	-0-	242	1	2740	3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3264	-0-	-239	-0-	318	1	2946	3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3053	-0-	-337	-0-	336	1	2717	3	Y	-0-			-0-
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	3	Y	-0-			-0-
06	3330 X	2653	-0-	-677	-0-	286	1	2367	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED							
TREVINO, J. J.														//CONT.// 499978							
														WELL #: 3H RRCID -> 268720							
														COMPL. DATE 05/18/2012							
														TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-					-0-		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-		
04	14 N	6	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-					-0-		
05	10 N	1	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-					-0-		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-					-0-		
LA MOCA GAS UNIT T														WELL #: 20H RRCID -> 268737							
														COMPL. DATE 12/24/2011							
														TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306							
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3245	3	N	5						38		
								6	9												
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2504	3	N	4						42		
								4	9												
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2480	3	N	3						45		
								3	9												
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2156	3	N	-0-	45	1				-0-		
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2065	3	N	-0-	-0-					-0-		
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1956	3	N	-0-	-0-					-0-		
AGNELLO-GARCIA														WELL #: 1H RRCID -> 268822							
														COMPL. DATE 01/15/2012							
														TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974							
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
02	672 N	50	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-		
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	735	3	N	-0-	-0-					-0-		
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-	-0-					-0-		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-					-0-		
LA MOCA GAS UNIT D														WELL #: 21H RRCID -> 268829							
														COMPL. DATE 01/17/2012							
														TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770							
01	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	94	1	1916	3	N	-0-	-0-					-0-		
02	1960 N	1589	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	N	-0-	-0-					-0-		
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	3	N	-0-	-0-					-0-		
04	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	208	1	1681	3	N	-0-	-0-					-0-		
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1638	3	N	-0-	-0-					-0-		
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1604	3	N	-0-	-0-					-0-		
LEWIS, M.														WELL #: 2H RRCID -> 268830							
														COMPL. DATE 02/10/2012							
														TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780							
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	3	Y	-0-	-0-					-0-		
02	1372 N	966	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	77	1	867	3	Y	20	20	1				-0-		
								22	9												
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1274	3	Y	-0-	-0-					-0-		
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	156	1	1260	3	Y	-0-	-0-					-0-		
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1921	3	Y	-0-	-0-					-0-		
06	1380 N	25	-0-	-1355	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-					-0-		
NEEL														WELL #: 7H RRCID -> 268831							
														COMPL. DATE 01/11/2012							
														TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061							
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3	19	9	Y	17	20	1				-0-		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	7	1				6		
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3	25	9	Y	23	29	1				-0-		
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	3	34	9	Y	31	22	1				9		
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	3	12	9	Y	11	13	1				7		
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	3	18	9	Y	16	15	1				8		

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	2728 X	2683	-0-	-45	-0-	126 1	2	2555 3	Y	2			2
02	2464 X	2302	-0-	-162	-0-	186 1	9	2104 3	Y	11	13	1	-0-
03	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	251 1	9	2331 3	Y	-0-			-0-
04	2610 N	2495	-0-	-115	-0-	275 1		2220 3	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	290 1		2232 3	Y	-0-			-0-
06	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	262 1		2175 3	Y	-0-			-0-
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863													
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	6 1		584 3	N	-0-			-0-
02	812 N	338	-0-	-474	-0-	4 1		334 3	N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	8 1		658 3	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	8 1		609 3	N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	6 1		455 3	N	-0-			-0-
06	630 N	205	-0-	-425	-0-	3 1		202 3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834													
01	3100 X	99	-0-	-3001	-0-	5 1		94 3	Y	-0-			-0-
02	2800 X	211	-0-	-2589	-0-	17 1		194 3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1	-0-	-2665	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
04	240 X	6	-0-	-234	-0-	1 1		5 3	Y	-0-			-0-
05	248 X	206	-0-	-42	-0-	24 1		182 3	Y	-0-			-0-
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	40 1		333 3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210													
01	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	94 1		1903 3	Y	-0-	15	1	27
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	190 1		2156 3	Y	1			28
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	265 1		2456 3	Y	2	26	1	4
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	273 1		2201 3	Y	2			6
05	2170 N	1821	-0-	-349	-0-	209 1		1610 3	Y	2			8
06	2100 N	1381	-0-	-719	-0-	149 1		1232 3	Y	-0-	8	1	-0-
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440													
01	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	66 1		1348 3	Y	-0-	2	1	-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	111 1		1262 3	Y	1			1
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	141 1		1308 3	Y	1	1	1	1
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	167 1		1347 3	Y	-0-	1	1	-0-
05	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	155 1		1196 3	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1111	-0-	-299	-0-	120 1		991 3	Y	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	3	N	-0-			-0-
05	651 N	458	-0-	-193	-0-	53	1	405	3	N	-0-			-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	54	1	452	3	N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701														
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	120	1	1353	3	N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	161	1	1491	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	185	1	1490	3	N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	200	1	1538	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	171	1	1418	3	N	-0-			-0-
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912														
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	56	1	639	3	Y	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	85	1	784	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	729	-0-	-81	-0-	80	1	649	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	82	1	628	3	Y	1			1
06	840 N	653	-0-	-187	-0-	1	9							
						70	1	583	3	Y	-0-			1
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181														
01	3100 N	3641	-0-	541	541	171	1	3470	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3674	-0-	874	1415	298	1	3376	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3608	-0-	508	1923	351	1	3257	3	N	-0-			-0-
04	5293 X	3370	-0-	-1923	-0-	371	1	2999	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2331	-0-	-707	-0-	268	1	2063	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	270	1	2238	3	N	2			2
						2	9							
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953														
01	3255 X	2920	-0-	-335	-0-	136	1	2761	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
02	2940 X	2555	-0-	-385	-0-	207	1	2348	3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2750	-0-	-505	-0-	268	1	2482	3	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2408	-0-	-412	-0-	265	1	2143	3	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2608	-0-	-306	-0-	300	1	2308	3	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	271	1	2250	3	Y	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390														
01	6541 X	6211	-0-	-330	-0-	289	1	5878	3	Y	40	51	1	17
						44	9							
02	5908 X	5508	-0-	-400	-0-	447	1	5058	3	Y	3			20
						3	9							
03	6541 X	5942	-0-	-599	-0-	578	1	5358	3	Y	5	14	1	11
						6	9							
04	6210 X	5285	-0-	-925	-0-	581	1	4687	3	Y	15	10	1	16
						17	9							
05	6293 X	5705	-0-	-588	-0-	651	1	5011	3	Y	39	19	1	36
						43	9							
06	6000 X	4127	-0-	-1873	-0-	444	1	3682	3	Y	1			37
						1	9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SALINAS, JUAN														
WELL #: 4H RRCID -> 268971														
COMPL. DATE 03/04/2012													TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2955	3	Y	-0-		-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	185	1	2096	3	Y	-0-		-0-
03		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	279	1	2587	3	Y	-0-		-0-
04		2160 X	2124	-0-	-36	-0-	234	1	1890	3	Y	-0-		-0-
05		2232 X	1749	-0-	-483	-0-	201	1	1548	3	Y	-0-		-0-
06		2160 X	473	-0-	-1687	-0-	51	1	422	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT U														
WELL #: 27H RRCID -> 268981														
COMPL. DATE 01/03/2014													TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792	
01		6386 X	3172	-0-	-3214	-0-	98	1	3073	3	N	1		38
							1	9						
02		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	112	1	5870	3	N	4		42
							4	9						
03		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	29	1	6374	3	N	1		43
							1	9						
04		6060 X	5927	-0-	-133	-0-	18	1	5909	3	N	-0-		43
05		6634 X	6118	-0-	-516	-0-	6118	3			N	-0-		43
06		6420 X	6397	-0-	-23	-0-	6397	3			N	-0-		43
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 4H RRCID -> 268985														
COMPL. DATE 04/22/2012													TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 7H RRCID -> 268987														
COMPL. DATE 03/13/2013													TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 27H RRCID -> 268998														
COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953	
01		2108 N	1786	-0-	-322	-0-	84	1	1702	3	Y	-0-	8 1	-0-
02		2212 N	1457	-0-	-755	-0-	118	1	1339	3	Y	-0-		-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	3	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1478	-0-	-262	-0-	163	1	1315	3	Y	-0-		-0-
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	202	1	1557	3	Y	-0-		-0-
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	193	1	1600	3	Y	-0-	8	8
							9	9						
HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 10H RRCID -> 269001														
COMPL. DATE 02/14/2013													TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754	
01		2480 X	1392	-0-	-1088	-0-	65	1	1327	3	Y	-0-	19 1	8
02		2492 X	1728	-0-	-764	-0-	139	1	1569	3	Y	18	10 1	16
							20	9						
03		2759 X	2049	-0-	-710	-0-	199	1	1846	3	Y	4		20
							4	9						
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	239	1	1928	3	Y	-0-	15 1	5
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	267	1	2057	3	Y	-0-		5
06		1980 N	1887	-0-	-93	-0-	203	1	1684	3	Y	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SLAUGHTER		WELL #:		4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012	
		TOTAL DEPTH		5553		PERF. 5858 - 10107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	36	1	726	3
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	54	1	612	3
						1	9		
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3
						1	9		
04	750 N	644	-0-	-106	-0-	71	1	573	3
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	81	1	626	3
						1	9		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3
SAN ROMAN 1508		WELL #:		9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012	
		TOTAL DEPTH		6439		PERF. 6814 - 11342			
01	6293 X	6052	-0-	-241	-0-	284	1	5768	3
02	5684 X	4863	-0-	-821	-0-	395	1	4468	3
03	6293 X	4794	-0-	-1499	-0-	467	1	4327	3
04	6090 X	3651	-0-	-2439	-0-	402	1	3249	3
05	6262 X	4689	-0-	-1573	-0-	539	1	4150	3
06	5850 X	3537	-0-	-2313	-0-	381	1	3156	3
SAN ROMAN 1508		WELL #:		14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012	
		TOTAL DEPTH		6428		PERF. 6814 - 10754			
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013	
		TOTAL DEPTH		5536		PERF. 6050 - 10336			
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	171	1	3479	3
						3	9		
02	3948 X	3200	-0-	-748	-0-	259	1	2935	3
						6	9		
03	4371 X	3459	-0-	-912	-0-	337	1	3122	3
04	4230 X	3033	-0-	-1197	-0-	334	1	2699	3
05	3751 X	2875	-0-	-876	-0-	331	1	2544	3
06	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	373	1	3093	3
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013	
		TOTAL DEPTH		6305		PERF. 6621 - 11382			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	3
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014	
		TOTAL DEPTH		6456		PERF. 6856 - 11832			
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				
02	28 X	5	-0-	-23	-0-	5	3		
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3
04	30 X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3
05	31 X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3
06	30 X	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	110	1	2246	3	N	-0-		-0-	
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	150	1	1701	3	N	-0-		-0-	
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	202	1	1869	3	N	-0-		-0-	
04	2280 N	1704	-0-	-576	-0-	188	1	1516	3	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	205	1	1578	3	N	-0-		-0-	
06	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	194	1	1609	3	N	-0-		-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
01	2759 X	2027	-0-	-732	-0-	95	1	1931	3	Y	1	15 1	-0-	
02	2632 X	1956	-0-	-676	-0-	159	1	1797	3	Y	-0-		-0-	
03	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	212	1	1964	3	Y	-0-		-0-	
04	2820 X	1468	-0-	-1352	-0-	162	1	1306	3	Y	-0-		-0-	
05	2480 X	6	-0-	-2474	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
06	2100 X	99	-0-	-2001	-0-	11	1	88	3	Y	-0-		-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
01	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	56	1	1146	3	Y	-0-		1	
02	1288 N	1044	-0-	-244	-0-	85	1	959	3	Y	-0-		1	
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	107	1	995	3	Y	-0-		1	
04	1170 N	745	-0-	-425	-0-	82	1	661	3	Y	2		3	
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	188	1	1448	3	Y	1		4	
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	-0-		4	
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	Y	6		41	
02	1456 N	1422	-0-	-34	-0-	115	1	1307	3	Y	-0-		41	
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	160	1	1484	3	Y	-0-		41	
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	171	1	1385	3	Y	-0-		41	
05	1581 N	1097	-0-	-484	-0-	126	1	971	3	Y	-0-		41	
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	155	1	1289	3	Y	-0-		41	
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
01	2759 X	2370	-0-	-389	-0-	111	1	2259	3	Y	-0-		-0-	
02	2492 X	2087	-0-	-405	-0-	169	1	1918	3	Y	-0-		-0-	
03	2666 X	2329	-0-	-337	-0-	227	1	2102	3	Y	-0-		-0-	
04	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	226	1	1828	3	Y	-0-		-0-	
05	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	239	1	1839	3	Y	4	4 1	-0-	
06	2250 N	2181	-0-	-69	-0-	235	1	1946	3	Y	-0-		-0-	
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	60 X	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	539	1	10962	3	Y	13			55
02	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	14	9	9928	3	Y	5			60
03	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	877	1	10306	3	Y	10			70
04	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	6	9	9548	3	Y	2	47	1	25
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	1112	1	9334	3	Y	-0-			25
06	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	11	9	9182	3	Y	-0-			25
						1183	1							
						2	9							
						1213	1							
						1108	1							
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488														
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3168	3	Y	-0-			-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	249	1	2817	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	278	1	2578	3	Y	-0-			-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	284	1	2292	3	Y	-0-			-0-
05	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	259	1	1992	3	Y	-0-			-0-
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811														
01	4557 X	1304	-0-	-3253	-0-	61	1	1243	3	Y	-0-			-0-
02	4116 X	1611	-0-	-2505	-0-	131	1	1480	3	Y	-0-			-0-
03	4309 X	2785	-0-	-1524	-0-	271	1	2514	3	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2552	-0-	-478	-0-	281	1	2271	3	Y	-0-			-0-
05	2015 X	1963	-0-	-52	-0-	226	1	1737	3	Y	-0-			-0-
06	2700 X	2681	-0-	-19	-0-	289	1	2392	3	Y	-0-			-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787														
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	177	1	3593	3	N	22	22	1	-0-
						24	9							
02	3612 X	3588	-0-	-24	-0-	291	1	3297	3	N	-0-			-0-
03	3999 X	3607	-0-	-392	-0-	351	1	3256	3	N	-0-			-0-
04	3870 X	1804	-0-	-2066	-0-	199	1	1605	3	N	-0-			-0-
05	3968 X	3644	-0-	-324	-0-	419	1	3225	3	N	-0-			-0-
06	3840 X	2771	-0-	-1069	-0-	298	1	2473	3	N	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398														
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1029	3	N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	14	1	1045	3	N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	13	1	979	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0
01	3007 N	2627	-0-	-380	-0-	123	1	2501	3	Y	3			3
02	2492 N	2385	-0-	-107	-0-	193	1	2185	3	Y	6	9	1	-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	205	1	1902	3	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2289	-0-	-261	-0-	252	1	2037	3	Y	-0-			-0-
05	2635 N	1964	-0-	-671	-0-	226	1	1738	3	Y	-0-			-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	236	1	1957	3	Y	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626														
01	5487 X	4765	-0-	-722	-0-	223	1	4542	3	Y	-0-			-0-
02	4676 X	4249	-0-	-427	-0-	345	1	3904	3	Y	-0-			-0-
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	508	1	4708	3	Y	-0-			-0-
04	4620 X	2719	-0-	-1901	-0-	300	1	2419	3	Y	-0-			-0-
05	4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	412	1	3171	3	Y	-0-			-0-
06	5040 X	3683	-0-	-1357	-0-	396	1	3287	3	Y	-0-			-0-
VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843														
01	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	77	1	1574	3	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	121	1	1367	3	Y	-0-			-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	157	1	1457	3	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	162	1	1306	3	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	173	1	1334	3	Y	17			17
06	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	162	1	1340	3	Y	-0-			17
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656														
01	2697 X	2563	-0-	-134	-0-	120	1	2440	3	Y	3			6
02	2436 X	2308	-0-	-128	-0-	187	1	2121	3	Y	-0-			6
03	2666 X	2198	-0-	-468	-0-	214	1	1983	3	Y	1			7
04	2490 N	2411	-0-	-79	-0-	266	1	2145	3	Y	-0-			7
05	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	347	1	2671	3	Y	-0-			7
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1974	3	Y	-0-			7
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674														
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	194	1	3947	3	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	318	1	3602	3	Y	-0-			-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	356	1	3305	3	Y	-0-			-0-
04	2100 X	728	-0-	-1372	-0-	80	1	648	3	Y	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	368	1	3054	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	59 1	1190 3	Y	2				5
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2 9	109 1	1230 3	Y	2			7
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	2 9	100 1	929 3	Y	-0-			7
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	100 1	135 1	1089 3	Y	-0-	4 1		3
05	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	125 1	125 1	964 3	Y	-0-			3
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	132 1	1091 3	Y	-0-				3
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836													
01	1116 X	227	-0-	-889	-0-	11 1	216 3	Y	-0-				-0-
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	107 1	1217 3	Y	-0-				-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	300 1	2777 3	Y	-0-				-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26 1	209 3	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4160	-0-	1060	1060	478 1	3682 3	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3397	-0-	397	1457	366 1	3031 3	Y	-0-				-0-
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	76	-0-	76	76	9 1	67 3	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	66	-0-	66	142	7 1	59 3	Y	-0-				-0-
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705													
01	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	86 1	1741 3	Y	19	29 1			-0-
02	1792 N	1564	-0-	-228	-0-	21 9	127 1	1437 3	Y	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	173 1	1602 3	Y	5	5 1			-0-
04	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	6 9	184 1	1489 3	Y	6			6
05	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	7 9	188 1	1450 3	Y	-0-			6
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	197 1	1630 3	Y	-0-	6 1			-0-

OWEN (OLMOS)			//CONT.//			67885 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978											
VOLZ 1125			WELL #:			9H			RRCID -> 270003			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	103	1	2096	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1838	-0-	-318	-0-	149	1	1689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	1840	-0-	-547	-0-	179	1	1661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	216	1	1744	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	236	1	1813	3	Y	18	18	18	18	18	18	18
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	20	9	1591	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN "A"			WELL #:			12H	RRCID -> 270004	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283								
01	992 N	708	-0-	-284	-0-	33	1	675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	667	-0-	-257	-0-	54	1	613	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	94	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	823	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	109	1	842	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930 N	504	-0-	-426	-0-	54	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON-VESTAL			WELL #:			4H	RRCID -> 270027	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431								
01	3751 X	3416	-0-	-335	-0-	160	1	3256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	290	1	3283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	469	1	4344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	559	1	4513	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	600	1	4621	3	Y	10	10	10	10	10	10	10
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	11	9	4796	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1393			WELL #:			36H	RRCID -> 270032	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881								
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1382	-0-	-410	-0-	112	1	1270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	971	-0-	-469	-0-	107	1	864	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1145	-0-	-374	-0-	132	1	1013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	127	1	1049	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1393			WELL #:			32H	RRCID -> 270034	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816								
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	621	-0-	-387	-0-	50	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	74	1	599	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	59	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469			WELL #:			37H	RRCID -> 270035	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546								
01	3100 X	1344	-0-	-1756	-0-	63	1	1279	3	Y	2	15	1	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	793	-0-	-2007	-0-	64	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	1455	-0-	-1645	-0-	142	1	1313	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	926	-0-	-364	-0-	102	1	824	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	145	1	1115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1021	-0-	-389	-0-	108	1	896	3	Y	15	15	15	15	15	15	15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	242	1	4925	3	N	-0-		13
02	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	564	1	6390	3	N	-0-		13
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	594	1	5507	3	N	-0-		13
04	5010 X	4780	-0-	-230	-0-	523	1	4225	3	N	29		42
						32	9						
05	5642 X	4171	-0-	-1471	-0-	475	1	3659	3	N	34	57 1	19
						37	9						
06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	520	1	4315	3	N	-0-		19
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639													
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 X	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801													
01	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	72	1	1470	3	Y	-0-		3
02	1568 N	953	-0-	-615	-0-	77	1	876	3	Y	-0-	2 1	1
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	104	1	965	3	Y	-0-		1
04	1500 N	523	-0-	-977	-0-	58	1	465	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1054 N	956	-0-	-98	-0-	109	1	843	3	Y	4		4
						4	9						
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	107	1	890	3	Y	-0-		4
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861													
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	103	1	2090	3	Y	-0-		3
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	153	1	1727	3	Y	14	12 1	5
						15	9						
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	3		8
						3	9						
04	1410 N	1041	-0-	-369	-0-	114	1	923	3	Y	4	10 1	2
						4	9						
05	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	144	1	1109	3	Y	-0-		2
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1219	3	Y	-0-		2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	137 2	1 9	2775	3	Y	2			2
02	2884 X	2461	-0-	-423	-0-	199 12	1 9	2250	3	Y	11	13 1		-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	277 1	1	2572	3	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2713	-0-	-107	-0-	299 1	1	2414	3	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2725	-0-	-189	-0-	313 1	1	2412	3	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	291 1	1	2415	3	Y	-0-			-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400														
01	6076 X	115	-0-	-5961	-0-	5 1	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	5488 X	867	-0-	-4621	-0-	70 1	1	797	3	Y	-0-			-0-
03	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	663 3	1 9	6147	3	Y	3			3
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	551 1	1	4451	3	Y	-0-			3
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	577 1	1	4441	3	Y	2	5 1		-0-
06	5880 X	4838	-0-	-1042	-0-	521 2	1 9	4317	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527														
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	105 1	1	2138	3	Y	-0-			20
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	122 4	1 9	1382	3	Y	36	50 1		6
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	153 6	1 9	1420	3	Y	5			11
04	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	155 7	1 9	1248	3	Y	6			17
05	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	180 1	1	1383	3	Y	-0-			17
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	153 12	1 9	1267	3	Y	11	18 1		10

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001														
01	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	60 4	1 9	1216	3	Y	4			27
02	1344 N	1253	-0-	-91	-0-	101 9	1 9	1143	3	Y	8	24 1		11
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	1066	3	Y	8			19
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	104 13	1 9	843	3	Y	12			31
05	1395 N	1114	-0-	-281	-0-	128 3	1 9	983	3	Y	3			34
06	1140 N	844	-0-	-296	-0-	90 6	1 9	748	3	Y	5	28 1		11

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776														
01	899 N	678	-0-	-221	-0-	32 3	1 9	643	3	Y	3			8
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	51 6	1 9	579	3	Y	5			13
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	1	144	3	Y	-0-			13
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	13 1		-0-
05	713 N	11	-0-	-702	-0-	1 1	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SLAUGHTER														
WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 N	248	-0-	-744	-0-	12	1	236	3	Y	-0-	2 1	-0-	
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	3	Y	-0-		-0-	
						1	9							
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	Y	-0-		1	
05	806 N	510	-0-	-296	-0-	59	1	451	3	Y	-0-		1	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	115	1	950	3	Y	-0-		1	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533														
01	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	654	1	13295	3	Y	98	126 1	5	
						108	9							
02	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	1065	1	12056	3	Y	111	46 1	70	
						122	9							
03	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	1470	1	13624	3	Y	109	126 1	53	
						120	9							
04	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1514	1	12226	3	Y	38	58 1	33	
						42	9							
05	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	1680	1	12928	3	Y	86	63 1	56	
						95	9							
06	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	1522	1	12622	3	Y	88	117 1	27	
						97	9							
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198														
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359														
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	306	1	1289	3	Y	135	139 1	3	
						149	9							
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-		3	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		3	
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	2 1	2	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		2	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		2	
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058														
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	292	1	5946	3	Y	4			7
						4	9							
02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	475	1	5384	3	Y	5			12
						6	9							
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	486	1	4502	3	Y	-0-			12
04	3660 X	3004	-0-	-656	-0-	331	1	2673	3	Y	-0-			12
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	584	1	4497	3	Y	-0-			12
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	815	1	6757	3	Y	-0-			12
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487														
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684														
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	220	1	4464	3	Y	-0-			-0-
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	256	1	2896	3	Y	-0-			-0-
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	274	1	2541	3	Y	-0-			-0-
04	4530 X	3705	-0-	-825	-0-	408	1	3297	3	Y	-0-			-0-
05	4681 X	258	-0-	-4423	-0-	30	1	228	3	Y	-0-			-0-
06	4530 X	2961	-0-	-1569	-0-	319	1	2642	3	Y	-0-			-0-
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634														
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3209	3	Y	-0-			-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	265	1	2996	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	315	1	2918	3	Y	-0-			-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	339	1	2734	3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	284	1	2185	3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	1902	-0-	-948	-0-	204	1	1692	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	50 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEWIS, M.														
WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2288	-0-	-130	-0-	107	1	2181	3	Y	-0-			-0-
02	2184 X	2122	-0-	-62	-0-	168	1	1904	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	145	1	1342	3	Y	-0-			-0-
04	2220 N	1695	-0-	-525	-0-	187	1	1508	3	Y	-0-			-0-
05	2356 N	807	-0-	-1549	-0-	93	1	714	3	Y	-0-			-0-
06	1440 N	614	-0-	-826	-0-	66	1	545	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	200	1	4069	3	Y	-0-			-0-
02	3472 X	1526	-0-	-1946	-0-	124	1	1402	3	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	306	1	2834	3	Y	-0-			-0-
04	3720 X	62	-0-	-3658	-0-	4	1	29	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
06	3720 X	1513	-0-	-2207	-0-	163	1	1350	3	Y	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555														
01	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	121	1	2456	3	Y	-0-	18	1	7
02	3276 X	2153	-0-	-1123	-0-	173	1	1960	3	Y	18	10	1	15
						20	9							
03	3627 X	2089	-0-	-1538	-0-	203	1	1882	3	Y	4			19
						4	9							
04	3510 X	2017	-0-	-1493	-0-	222	1	1795	3	Y	-0-	15	1	4
05	2573 X	2071	-0-	-502	-0-	238	1	1833	3	Y	-0-			4
06	2490 X	1925	-0-	-565	-0-	207	1	1718	3	Y	-0-			4
SANTA ELENA														
WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456														
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	239	1	4856	3	Y	-0-			-0-
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	364	1	4123	3	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	433	1	4017	3	Y	-0-			-0-
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	512	1	4136	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	4557 X	4513	-0-	-44	-0-	519	1	3994	3	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3919	-0-	-491	-0-	421	1	3490	3	Y	7			7
						8	9							
SANTA ELENA														
WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
SLAUGHTER															
WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE		
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	63	1	1274	3	Y	10	56	1		10
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	11	9	1091	3	Y	21				31
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	3	Y	12	18	1		25
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	23	9	1243	3	Y	9	15	1		19
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	119	1	1247	3	Y	12				31
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	13	9	1102	3	Y	10	13	1		28
						154	1								
						10	9								
						162	1								
						13	9								
						133	1								
						11	9								

BRISCOE-MANRY 1393															
WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091															
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	117	1	1585	3	Y	68				187
02	1596 N	1556	-0-	-40	-0-	75	9	1476	3	Y	2	145	1		44
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	3	Y	-0-				44
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	2	9	1677	3	Y	2	39	1		7
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	111	1	1658	3	Y	6				13
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	3	Y	10				23
						2	9								
						87	1								
						7	9								
						68	1								
						11	9								

S. ZAMORA															
WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX-STATE 1335															
WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561															
01	4123 X	2305	-0-	-1818	-0-	25	1	2280	3	Y	-0-				18
02	3724 X	2992	-0-	-732	-0-	37	1	2945	3	Y	9				27
03	3317 X	2883	-0-	-434	-0-	10	9	2807	3	Y	36	51	1		12
04	2970 X	2336	-0-	-634	-0-	36	1	2294	3	Y	11				23
05	3317 X	2038	-0-	-1279	-0-	40	9	2011	3	Y	-0-				23
06	3210 X	2662	-0-	-548	-0-	30	1	2622	3	Y	4				27
						12	9								
						27	1								
						36	1								
						4	9								

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BRISCOE-STATE 1130															
WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												BALANCE
01	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	156	1	3172	3	Y	19	24	1		-0-
02	3444 X	2888	-0-	-556	-0-	234	1	2654	3	Y	-0-				-0-
03	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	309	1	2864	3	Y	9	9	1		-0-
04	3690 X	2822	-0-	-868	-0-	310	1	2505	3	Y	6				6
05	3503 X	2749	-0-	-754	-0-	316	1	2433	3	Y	-0-				6
06	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	319	1	2642	3	Y	-0-	6	1		-0-
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862															
01	7223 X	7048	-0-	-175	-0-	484	1	6564	3	N	-0-				8
02	6440 X	6286	-0-	-154	-0-	315	1	5964	3	N	6	14	1		-0-
03	7130 X	6827	-0-	-303	-0-	469	1	6358	3	N	-0-				-0-
04	6810 X	6538	-0-	-272	-0-	350	1	6166	3	N	20				20
05	7037 X	6557	-0-	-480	-0-	329	1	6228	3	N	-0-				20
06	6810 X	6410	-0-	-400	-0-	254	1	6156	3	N	-0-				20
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				12
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				12
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				12
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094															
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	251	1	5113	3	Y	-0-				-0-
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	330	1	3742	3	Y	-0-				-0-
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	422	1	3911	3	Y	-0-				-0-
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	441	1	3563	3	Y	-0-				-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	496	1	3818	3	Y	-0-				-0-
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	465	1	3854	3	Y	-0-				-0-
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646															
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	3	Y	-0-				-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	155	1	1756	3	Y	-0-				-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	162	1	1498	3	Y	-0-				-0-
04	1830 N	1545	-0-	-285	-0-	170	1	1375	3	Y	-0-				-0-
05	1984 N	1459	-0-	-525	-0-	168	1	1291	3	Y	-0-				-0-
06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	156	1	1290	3	Y	4	4	1		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163															
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	Y	-0-				-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-				-0-
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	84	1	783	3	Y	-0-				-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	3	Y	-0-				-0-
05	899 N	687	-0-	-212	-0-	79	1	608	3	Y	-0-				-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	937	-0-	-613	-0-	44	1	890	3	Y	3			20
						3	9							
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	3	Y	4			24
						4	9							
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	3	Y	-0-			24
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	180	1	1450	3	Y	10	34 1		-0-
						11	9							
05	1674 N	1064	-0-	-610	-0-	122	1	942	3	Y	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	121	1	1001	3	Y	-0-			-0-

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148														
01	899 X	19	-0-	-880	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	310	1	2871	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3600	-0-	600	600	397	1	3203	3	Y	-0-			-0-
05	1549 N	949	-0-	-600	-0-	109	1	840	3	Y	-0-			-0-
06	2760 X	1960	-0-	-800	-0-	211	1	1749	3	Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802														
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	Y	15	14 1		1
						17	9							
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	45	1	514	3	Y	-0-			1
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	75	1	694	3	Y	3			4
						3	9							
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	603	3	Y	9	5 1		8
						10	9							
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	99	1	761	3	Y	-0-	8 1		-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	800	3	Y	5	5 1		-0-
						6	9							

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300														
01	5549 X	4400	-0-	-1149	-0-	206	1	4194	3	N	-0-			-0-
02	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	418	1	4733	3	N	-0-			-0-
03	5549 X	4260	-0-	-1289	-0-	415	1	3845	3	N	-0-			-0-
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	592	1	4780	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	5338	-0-	-366	-0-	614	1	4724	3	N	-0-			-0-
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	639	1	5301	3	N	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2260

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	153 63 9	1 3118 3	Y	57	54 1			19	
02	2996 X	2602	-0-	-394	-0-	211 3 9	1 2388 3	Y	3				22	
03	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	278 3 9	1 2575 3	Y	3	14 1			11	
04	3240 X	2949	-0-	-291	-0-	322 25 9	1 2602 3	Y	23	12 1			22	
05	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	344 14 9	1 2647 3	Y	13	12 1			23	
06	3240 X	2749	-0-	-491	-0-	296 1	2453 3	Y	-0-				23	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853														
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	64 34 9	1 1301 3	Y	31	30 1			12	
02	1288 N	1173	-0-	-115	-0-	95 2 9	1 1076 3	Y	2				14	
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	123 3 9	1 1137 3	Y	3	8 1			9	
04	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	136 15 9	1 1097 3	Y	14	7 1			16	
05	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	124 13 9	1 953 3	Y	12	9 1			19	
06	1230 N	17	-0-	-1213	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	19 1			-0-	
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812														
01	12369 X	10578	-0-	-1791	-0-	492 85 9	1 10001 3	Y	77	102 1			3	
02	10584 X	9522	-0-	-1062	-0-	767 66 9	1 8689 3	Y	60	25 1			38	
03	11718 X	10715	-0-	-1003	-0-	1037 62 9	1 9616 3	Y	56	67 1			27	
04	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	1179 116 9	1 9522 3	Y	105	85 1			47	
05	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	1262 100 9	1 9710 3	Y	91	75 1			63	
06	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	1145 47 9	1 9496 3	Y	43	87 1			19	
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														
01	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	103 1	2093 3	Y	-0-				-0-	
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	191 1	2159 3	Y	-0-				-0-	
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	240 1	2227 3	Y	-0-				-0-	
04	2370 X	1788	-0-	-582	-0-	197 1	1591 3	Y	-0-				-0-	
05	2604 X	2260	-0-	-344	-0-	260 1	2000 3	Y	-0-				-0-	
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	296 1	2450 3	Y	-0-				-0-	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726													
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	3	Y	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	3			Y	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		4	1	39	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		1	1	5	3	Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450													
01	4867 X	3535	-0-	-1332	-0-		166	1	3369	3	N	-0-	-0-
02	4396 X	2822	-0-	-1574	-0-		229	1	2593	3	N	-0-	-0-
03	3813 X	3067	-0-	-746	-0-		299	1	2768	3	N	-0-	-0-
04	3690 X	2829	-0-	-861	-0-		312	1	2517	3	N	-0-	-0-
05	3720 X	3186	-0-	-534	-0-		366	1	2820	3	N	-0-	-0-
06	3420 X	3063	-0-	-357	-0-		330	1	2733	3	N	-0-	-0-
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390													
01	3317 X	2918	-0-	-399	-0-		136	1	2761	3	Y	19	-0-
							21	9				19	1
02	2996 X	2555	-0-	-441	-0-		207	1	2348	3	Y	-0-	-0-
03	3317 X	2750	-0-	-567	-0-		268	1	2482	3	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2408	-0-	-412	-0-		265	1	2143	3	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2608	-0-	-306	-0-		300	1	2308	3	Y	-0-	-0-
06	2820 X	2521	-0-	-299	-0-		271	1	2250	3	Y	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596													
01	3317 X	3094	-0-	-223	-0-		145	1	2945	3	Y	4	24
							4	9					
02	2996 X	2822	-0-	-174	-0-		228	1	2585	3	Y	8	9
							9	9				23	1
03	3100 X	2937	-0-	-163	-0-		285	1	2643	3	Y	8	17
							9	9					
04	3150 X	3046	-0-	-104	-0-		334	1	2700	3	Y	11	28
							12	9					
05	3255 X	3105	-0-	-150	-0-		357	1	2745	3	Y	3	31
							3	9					
06	3030 X	2660	-0-	-370	-0-		286	1	2368	3	Y	5	11
							6	9				25	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SANTA ELENA		WELL #:		4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5022 X	4952	-0-	-70	-0-	232	1	4720	3	Y	-0-		-0-
02	4536 X	4352	-0-	-184	-0-	353	1	3999	3	Y	-0-		-0-
03	5022 X	4615	-0-	-407	-0-	449	1	4166	3	Y	-0-		-0-
04	4800 X	4230	-0-	-570	-0-	464	1	3745	3	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
05	4960 X	3397	-0-	-1563	-0-	391	1	3006	3	Y	-0-		-0-
06	4800 X	1648	-0-	-3152	-0-	177	1	1471	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER		WELL #:		10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761			
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	3	Y	6	30 1	5
						7	9						
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	3	Y	11		16
						12	9						
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	192	1	1777	3	Y	5	8 1	13
						6	9						
04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	197	1	1592	3	Y	5	7 1	11
						6	9						
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	312	1	2398	3	Y	5		16
						6	9						
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	206	1	1709	3	Y	4	6 1	14
						4	9						
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609			
01	93 X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	84 X	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
03	93 X	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-		-0-
SAN ROMAN A		WELL #:		23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610			
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	459	1	9328	3	Y	-0-		-0-
02	5404 X	5202	-0-	-202	-0-	422	1	4780	3	Y	-0-		-0-
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	649	1	6016	3	Y	-0-		-0-
04	7980 X	6136	-0-	-1844	-0-	676	1	5460	3	Y	-0-		-0-
05	8246 X	5244	-0-	-3002	-0-	603	1	4641	3	Y	-0-		-0-
06	7980 X	1981	-0-	-5999	-0-	213	1	1768	3	Y	-0-		-0-
JUAN SALINAS		WELL #:		5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
01	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	87	1	1761	3	Y	-0-	15	1	5
02	1764 N	1624	-0-	-140	-0-	131	1	1478	3	Y	-14	8	1	11
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	15	9	1721	3	Y	3			14
04	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	196	1	1585	3	Y	-0-	12	1	2
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	205	1	1576	3	Y	-0-			2
06	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	180	1	1491	3	Y	-0-			2
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	3			18
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2503	3	Y	4			22
03	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	240	1	2222	3	Y	-0-			22
04	2880 N	1450	-0-	-1430	-0-	160	1	1290	3	Y	-0-			22
05	3100 N	3854	-0-	754	-0-	443	1	3411	3	Y	-0-			22
06	3000 N	3941	-0-	941	-0-	424	1	3517	3	Y	-0-			22
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895														
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	208	1	4232	3	Y	-0-			-0-
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	298	1	3373	3	Y	-0-			-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	367	1	3403	3	Y	5			5
04	4260 X	3555	-0-	-705	-0-	392	1	3163	3	Y	-0-			5
05	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	421	1	3244	3	Y	3	8	1	-0-
06	4260 X	3524	-0-	-736	-0-	379	1	3145	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	5	1	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	9	28	3	Y	3			3
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	8	5	1	6
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	6	6	1	6
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	8			14
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	26	3	Y	3	6	1	11
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718														
01	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	126	1	2570	3	Y	-0-	6	1	2
02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	194	1	2200	3	Y	6	3	1	5
03	2635 X	2452	-0-	-183	-0-	239	1	2212	3	Y	1			6
04	2610 N	2285	-0-	-325	-0-	252	1	2033	3	Y	-0-	5	1	1
05	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	294	1	2262	3	Y	-0-			1
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-						-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			50	3	Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						5

HUISACHE STATE					WELL #:	19H	RRCID -> 274265	COMPL.	DATE 04/22/2014	TOTAL	DEPTH	8643	PERF.	8768	-	12552				
01	5611 X	1162	-0-	-4449	-0-	54	1	1108	3	N	-0-									-0-
02	5208 X	3011	-0-	-2197	-0-	244	1	2767	3	N	-0-									-0-
03	5766 X	4581	-0-	-1185	-0-	446	1	4135	3	N	-0-									-0-
04	5580 X	4384	-0-	-1196	-0-	483	1	3901	3	N	-0-									-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	426	1	3279	3	N	-0-									-0-
06	4440 X	3490	-0-	-950	-0-	376	1	3114	3	N	-0-									-0-

HACHAR, N. D. HEIRS					WELL #:	25H	RRCID -> 274267	COMPL.	DATE 10/16/2014	TOTAL	DEPTH	8495	PERF.	8930	-	12615				
01	4867 X	3604	-0-	-1263	-0-	169	1	3435	3	Y	-0-									-0-
02	3920 X	3271	-0-	-649	-0-	265	1	3006	3	Y	-0-									-0-
03	4340 X	3387	-0-	-953	-0-	330	1	3057	3	Y	-0-									-0-
04	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	356	1	2878	3	Y	-0-									-0-
05	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	391	1	3013	3	Y	-0-									-0-
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	441	1	3653	3	Y	-0-									-0-

SANTA ELENA					WELL #:	5H	RRCID -> 274270	COMPL.	DATE 10/08/2014	TOTAL	DEPTH	6606	PERF.	6721	-	11273				
01	4867 X	4354	-0-	-513	-0-	204	1	4150	3	Y	-0-									-0-
02	4396 X	3707	-0-	-689	-0-	301	1	3406	3	Y	-0-									-0-
03	4371 X	2053	-0-	-2318	-0-	200	1	1853	3	Y	-0-									-0-
04	4200 X	2604	-0-	-1596	-0-	287	1	2314	3	Y	3		3	1						-0-
						3	9													
05	4340 X	2919	-0-	-1421	-0-	336	1	2583	3	Y	-0-									-0-
06	4200 X	1771	-0-	-2429	-0-	191	1	1580	3	Y	-0-									-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'					WELL #:	14H	RRCID -> 274271	COMPL.	DATE 12/27/2013	TOTAL	DEPTH	6997	PERF.	7212	-	12351				
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	Y	-0-									-0-
02	252 N	101	-0-	-151	-0-	8	1	93	3	Y	-0-									-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-									-0-
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	18	1	147	3	Y	6		4	1						2
						7	9													
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-		2	1						-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	2		1	1						1
						2	9													

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'					WELL #:	20	RRCID -> 274272	COMPL.	DATE 04/24/2014	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	7002	-	7007				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-									-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-									-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, J.S.														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 499978														
WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	109 6 9	1 2208 3	Y	5				24	
02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	169 9 9	1 1912 3	Y	8	22	1		10	
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	270 8 9	1 2503 3	Y	7				17	
04	3000 N	3232	-0-	232	232	355 13 9	1 2864 3	Y	12				29	
05	2325 N	1762	-0-	-563	-0-	202 3 9	1 1557 3	Y	3				32	
06	2700 N	1482	-0-	-1218	-0-	159 6 9	1 1317 3	Y	5	26	1		11	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441														
01	8556 X	7768	-0-	-788	-0-	364 4 9	1 7400 3	Y	4				52	
02	7028 X	6799	-0-	-229	-0-	552 22 9	1 6247 3	Y	-0-	46	1		6	
03	7781 X	7502	-0-	-279	-0-	728 24 9	1 6750 3	Y	22				28	
04	8280 X	6573	-0-	-1707	-0-	722 17 9	1 5834 3	Y	15	40	1		3	
05	8556 X	3897	-0-	-4659	-0-	441 63 9	1 3393 3	Y	57				60	
06	7530 X	5774	-0-	-1756	-0-	620 11 9	1 5143 3	Y	10	36	1		34	
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918														
01	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	144 10 9	1 2929 3	Y	9	51	1		10	
02	2968 X	2639	-0-	-329	-0-	212 22 9	1 2405 3	Y	20				30	
03	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	244 12 9	1 2266 3	Y	11	16	1		25	
04	3120 X	1709	-0-	-1411	-0-	187 9 9	1 1513 3	Y	8	14	1		19	
05	3069 X	2337	-0-	-732	-0-	267 11 9	1 2059 3	Y	10				29	
06	2970 X	1380	-0-	-1590	-0-	147 10 9	1 1223 3	Y	9	12	1		26	
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	41	-0-	-331	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	Y	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	7			7
						8	9							
05	837 N	201	-0-	-636	-0-	28	1	162	3	Y	10	12	1	5
						11	9							
06	450 N	191	-0-	-259	-0-	30	1	152	3	Y	8			13
						9	9							
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811														
01	2759 X	2398	-0-	-361	-0-	112	1	2286	3	Y	-0-			-0-
02	2408 X	1363	-0-	-1045	-0-	111	1	1252	3	Y	-0-			-0-
03	2201 X	1678	-0-	-523	-0-	163	1	1515	3	Y	-0-			-0-
04	2310 N	1521	-0-	-789	-0-	166	1	1338	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	203	1	1564	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	552	-0-	-1068	-0-	59	1	493	3	Y	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325														
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	3	Y	-0-	12	1	6
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	152	1	1725	3	Y	11	6	1	11
						12	9							
03	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	201	1	1866	3	Y	2			13
						2	9							
04	2160 N	1273	-0-	-887	-0-	140	1	1133	3	Y	-0-	10	1	3
05	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	223	1	1715	3	Y	-0-			3
06	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	209	1	1736	3	Y	-0-			3
BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879														
01	4619 X	4399	-0-	-220	-0-	47	1	4348	3	Y	4			37
						4	9							
02	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	52	1	4120	3	Y	4			41
						4	9							
03	4805 X	2487	-0-	-2318	-0-	31	1	2456	3	Y	-0-			41
04	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	54	1	4035	3	Y	-0-	41	1	-0-
05	4743 X	4671	-0-	-72	-0-	62	1	4609	3	Y	-0-			-0-
06	4470 X	4239	-0-	-231	-0-	57	1	4182	3	Y	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209														
01	4867 X	4418	-0-	-449	-0-	47	1	4367	3	Y	4			23
						4	9							
02	4508 X	4156	-0-	-352	-0-	52	1	4100	3	Y	4			27
						4	9							
03	4991 X	2621	-0-	-2370	-0-	33	1	2588	3	Y	-0-			27
04	4830 X	3372	-0-	-1458	-0-	44	1	3327	3	Y	1	28	1	-0-
						1	9							
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	65	1	4831	3	Y	-0-			-0-
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	60	1	4432	3	Y	-0-			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2267

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. SAN ROMAN 1508				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67885 400 499978 26H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	8967	PERF.	9477	-	13854			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	186 10	9	3791	3	N	9	9	1	-0-				-0-
02	3332	X	3208	-0-	-124	-0-	260	1	2948	3	N	-0-							-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	383 28	9	3553	3	N	25							25
04	3570	X	2400	-0-	-1170	-0-	264 1	9	2135	3	N	1	26	1	-0-				-0-
05	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	365 45	9	2809	3	N	41	41	1	-0-				-0-
06	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	276	1	2285	3	N	-0-							-0-
SANTA ELENA					WELL #:	6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	6434	PERF.	6714	-	10822		
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	124	1	2529	3	Y	-0-							9
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	186 19	9	2106	3	Y	17	16	1	-0-				10
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	250 1	9	2318	3	Y	1							11
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	310 3	9	2506	3	Y	3	14	1	-0-				-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	319 17	9	2454	3	Y	15	15	1	-0-				-0-
06	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	254 2	9	2104	3	Y	2							2
SANTA ELENA					WELL #:	8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL	DEPTH	6662	PERF.	6759	-	10665		
01	10199	X	9132	-0-	-1067	-0-	428	1	8704	3	Y	-0-							24
02	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	976 39	9	11057	3	Y	35	38	1	-0-				21
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	1198 2	9	11107	3	Y	2							23
04	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	1233 2	9	9955	3	Y	2	25	1	-0-				-0-
05	12865	X	10711	-0-	-2154	-0-	1227 39	9	9445	3	Y	35	35	1	-0-				-0-
06	12450	X	7349	-0-	-5101	-0-	791 1	9	6557	3	Y	1							1
SANTA ELENA					WELL #:	7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	6483	PERF.	6704	-	10791		
01	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	134	1	2728	3	Y	-0-							14
02	2688	X	61	-0-	-2627	-0-	5 1	9	55	3	Y	1	8	1	-0-				7
03	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	213 1	9	1975	3	Y	1							8
04	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	265 3	9	2142	3	Y	3	11	1	-0-				-0-
05	2852	X	1479	-0-	-1373	-0-	170 15	9	1309	3	Y	-0-							-0-
06	2760	X	144	-0-	-2616	-0-	15 2	9	127	3	Y	2							2

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SANTA ELENA		WELL #:		9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH		6528 PERF. 6814 - 10656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		136	1	2761	3	Y	-0-				3
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		269	1	3049	3	Y	14	10	1		7
							15	9								
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		309	1	2867	3	Y	1				8
							1	9								
04	2790 N	1927	-0-	-863	-0-		212	1	1713	3	Y	2	10	1		-0-
							2	9								
05	3069 X	2789	-0-	-280	-0-		319	1	2455	3	Y	14	14	1		-0-
							15	9								
06	2970 X	1342	-0-	-1628	-0-		144	1	1196	3	Y	2				2
							2	9								

BFMT WEST				WELL #:	3H	RRCID -> 276326	COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH		4195 PERF. 4576 - 10618					
01	9238 X	8523	-0-	-715	-0-		91	1	8426	3	N	5				53
							6	9								
02	8736 X	8016	-0-	-720	-0-		100	1	7910	3	N	5	35	1		23
							6	9								
03	9672 X	8043	-0-	-1629	-0-		101	1	7942	3	N	-0-				23
04	9360 X	8693	-0-	-667	-0-		114	1	8579	3	N	-0-				23
05	8866 X	8374	-0-	-492	-0-		110	1	8264	3	N	-0-				23
06	8580 X	7713	-0-	-867	-0-		104	1	7607	3	N	2				25
							2	9								

PINA				WELL #:	1H	RRCID -> 276879	COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH		7348 PERF. 7819 - 14421					
01	1736 X	1492	-0-	-244	-0-		16	1	1431	3	N	41	41	1		-0-
							45	9								
02	1568 X	805	-0-	-763	-0-		10	1	795	3	N	-0-				-0-
03	1736 X	1079	-0-	-657	-0-		14	1	1065	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	4201	-0-	1201	1201		55	1	4146	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	1900	-0-	-1200	-1		25	1	1875	3	N	-0-				-0-
06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-		14	1	994	3	N	-0-				-0-

CORSAIR ROYALTY, LTD.				WELL #:	1H	RRCID -> 277367	COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH		6413 PERF. 6757 - 11029					
01	1488 N	1314	-0-	-174	-0-		62	1	1252	3	N	-0-				-0-
02	1456 N	1388	-0-	-68	-0-		112	1	1263	3	N	12				12
							13	9								
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		147	1	1366	3	N	18				30
							20	9								
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		154	1	1244	3	N	20				50
							22	9								
05	1550 N	1288	-0-	-262	-0-		146	1	1127	3	N	14	64	1		-0-
							15	9								
06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-		148	1	1224	3	N	-0-				-0-

BFMT WEST				WELL #:	4H	RRCID -> 277368	COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH		4417 PERF. 4792 - 9922					
01	3782 X	3744	-0-	-38	-0-		40	1	3678	3	N	24				72
							26	9								
02	3248 X	2080	-0-	-1168	-0-		26	1	2054	3	N	-0-	72	1		-0-
03	3596 X	2324	-0-	-1272	-0-		29	1	2295	3	N	-0-				-0-
04	3840 X	2741	-0-	-1099	-0-		36	1	2705	3	N	-0-				-0-
05	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-		37	1	2754	3	N	-0-				-0-
06	3630 X	2625	-0-	-1005	-0-		35	1	2590	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)														CAPACITY				CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																																
BFMT WEST																																
WELL #: 5H														RRCID -> 277369				COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01	3596 X	2716	-0-		-880		-0-			29	1	2684	3	N	3					25												
										3	9																					
02	3248 X	2727	-0-		-521		-0-			34	1	2693	3	N	-0-					25												
03	3596 X	2621	-0-		-975		-0-			33	1	2588	3	N	-0-					25												
04	2970 X	2756	-0-		-214		-0-			36	1	2720	3	N	-0-					25												
05	3007 X	2594	-0-		-413		-0-			34	1	2554	3	N	5					30												
										6	9																					
06	2910 X	2576	-0-		-334		-0-			35	1	2541	3	N	-0-					30												
RYAN														WELL #: 1H				RRCID -> 277476				COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123						
01	6448 X	6219	-0-		-229		-0-			291	1	5914	3	Y	13					13												
										14	9																					
02	5824 X	5207	-0-		-617		-0-			421	1	4771	3	Y	14		27	1		-0-												
										15	9																					
03	6448 X	6122	-0-		-326		-0-			596	1	5526	3	Y	-0-					-0-												
04	6060 X	6043	-0-		-17		-0-			664	1	5360	3	Y	17					17												
										19	9																					
05	6231 X	6094	-0-		-137		-0-			701	1	5393	3	Y	-0-					17												
06	6030 X	5957	-0-		-73		-0-			641	1	5316	3	Y	-0-					17												
LA MOCA GAS UNIT B														WELL #: 41H				RRCID -> 277481				COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624						
01	4815 X	4815	-0-		-0-		-0-			226	1	4586	3	Y	3					7												
										3	9																					
02	4317 X	4317	-0-		-0-		-0-			350	1	3963	3	Y	4					11												
										4	9																					
03	4118 X	4118	-0-		-0-		-0-			401	1	3716	3	Y	1					12												
										1	9																					
04	4862 X	4862	-0-		-0-		-0-			536	1	4326	3	Y	-0-		6	1		6												
05	4805 X	4410	-0-		-395		-0-			507	1	3903	3	Y	-0-					6												
06	4650 X	4395	-0-		-255		-0-			473	1	3922	3	Y	-0-					6												
LA MOCA GAS UNIT P														WELL #: 36H				RRCID -> 277503				COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857						
01	9637 X	9637	-0-		-0-		-0-			452	1	9184	3	Y	1					1												
										1	9																					
02	9393 X	9393	-0-		-0-		-0-			762	1	8631	3	Y	-0-					1												
03	8352 X	8352	-0-		-0-		-0-			813	1	7538	3	Y	1					2												
										1	9																					
04	8797 X	8797	-0-		-0-		-0-			969	1	7828	3	Y	-0-		1	1		1												
05	7651 X	7651	-0-		-0-		-0-			880	1	6771	3	Y	-0-					1												
06	5962 X	5962	-0-		-0-		-0-			642	1	5320	3	Y	-0-					1												
LA MOCA GAS UNIT P														WELL #: 35H				RRCID -> 277504				COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813						
01	937 N	937	-0-		-0-		-0-			44	1	891	3	Y	2					3												
										2	9																					
02	1439 N	1439	-0-		-0-		-0-			117	1	1319	3	Y	3					6												
										3	9																					
03	1324 N	1324	-0-		-0-		-0-			129	1	1194	3	Y	1					7												
										1	9																					
04	810 N	787	-0-		-23		-0-			87	1	700	3	Y	-0-		3	1		4												
05	1571 N	1571	-0-		-0-		-0-			181	1	1390	3	Y	-0-					4												
06	1242 N	1242	-0-		-0-		-0-			134	1	1108	3	Y	-0-					4												

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LA MOCA GAS UNIT J														
WELL #: 39H RRCID -> 277505													6023 PERF. 6230 - 10954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4464 X	3922	-0-	-542	-0-	184 1	3737 3	Y	1				1	
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	331 1	3744 3	Y	2				3	
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	346 1	3211 3	Y	1				4	
04	3810 X	3701	-0-	-109	-0-	408 1	3293 3	Y	-0-	2 1			2	
05	4464 X	3111	-0-	-1353	-0-	358 1	2753 3	Y	-0-				2	
06	4320 X	3501	-0-	-819	-0-	377 1	3124 3	Y	-0-				2	

BONANZA HILLS GU A													6810 PERF. 7361 - 11109	
WELL #: 1H RRCID -> 277506														
01	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	79 1	1615 3	N	-0-				35	
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	255 1	2885 3	N	23				58	
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	401 1	3721 3	N	-0-				58	
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	388 1	3131 3	N	2				60	
05	3503 X	2584	-0-	-919	-0-	297 1	2287 3	N	-0-				60	
06	3720 X	2912	-0-	-808	-0-	313 1	2599 3	N	-0-				60	

SAN ROMAN 1508													6792 PERF. 7113 - 11138	
WELL #: 29H RRCID -> 277518														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS													6213 PERF. 6435 - 11677	
WELL #: 36H RRCID -> 277519														
01	2759 X	1041	-0-	-1718	-0-	49 1	992 3	Y	-0-				-0-	
02	2492 X	1306	-0-	-1186	-0-	106 1	1200 3	Y	-0-				-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	39 1	360 3	Y	-0-				-0-	
04	1020 N	748	-0-	-272	-0-	82 1	666 3	Y	-0-				-0-	
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-				-0-	
06	390 N	10	-0-	-380	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS													6100 PERF. 6453 - 11835	
WELL #: 37H RRCID -> 277520														
01	4557 X	777	-0-	-3780	-0-	36 1	741 3	Y	-0-				-0-	
02	4116 X	1951	-0-	-2165	-0-	158 1	1793 3	Y	-0-				-0-	
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	510 1	4725 3	Y	-0-				-0-	
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	489 1	3949 3	Y	-0-				-0-	
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	503 1	3869 3	Y	-0-				-0-	
06	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	451 1	3743 3	Y	-0-				-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	181 1	3683 3	Y	8		28
02	4564 X	3437	-0-	-1127	-0-	278 1	3151 3	Y	7		35
03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	687 1	6365 3	Y	-0-		35
04	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	803 1	6484 3	Y	-0-		35
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	693 1	5337 3	Y	64	80 1	19
06	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1126 1	9334 3	Y	13		32
						14 9					
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810											
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	94 1	1915 3	Y	2		2
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	155 1	1757 3	Y	2		4
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	168 1	1556 3	Y	1		5
04	1950 N	1277	-0-	-673	-0-	141 1	1136 3	Y	-0-	2 1	3
05	2046 N	728	-0-	-1318	-0-	84 1	644 3	Y	-0-		3
06	1680 N	554	-0-	-1126	-0-	60 1	494 3	Y	-0-		3
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005											
01	6510 X	6406	-0-	-104	-0-	296 1	6014 3	N	87		87
02	5824 X	5513	-0-	-311	-0-	446 1	5052 3	N	14	53 1	48
03	6448 X	6358	-0-	-90	-0-	619 1	5737 3	N	2		50
04	6150 X	5980	-0-	-170	-0-	657 1	5302 3	N	19	52 1	17
05	6355 X	5780	-0-	-575	-0-	665 1	5115 3	N	-0-		17
06	6210 X	1643	-0-	-4567	-0-	177 1	1466 3	N	-0-		17
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092											
01	2511 X	1932	-0-	-579	-0-	91 1	1841 3	Y	-0-		-0-
02	2268 X	2018	-0-	-250	-0-	164 1	1854 3	Y	-0-		-0-
03	2511 X	2169	-0-	-342	-0-	211 1	1958 3	Y	-0-		-0-
04	2610 X	2305	-0-	-305	-0-	254 1	2051 3	Y	-0-		-0-
05	2697 X	1349	-0-	-1348	-0-	155 1	1194 3	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1319	-0-	-841	-0-	142 1	1177 3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203											
01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	183 1	3726 3	Y	-0-		-0-
02	3612 X	3375	-0-	-237	-0-	274 1	3101 3	Y	-0-		-0-
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	390 1	3616 3	Y	-0-		-0-
04	3870 X	2634	-0-	-1236	-0-	290 1	2344 3	Y	-0-		-0-
05	3906 X	1948	-0-	-1958	-0-	224 1	1724 3	Y	-0-		-0-
06	3870 X	1701	-0-	-2169	-0-	183 1	1518 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	325	1	6601	3	N	-0-	-0-
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	537	1	6080	3	N	-0-	-0-
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	707	1	6552	3	N	-0-	-0-
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	742	1	5992	3	N	-0-	-0-
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	802	1	6175	3	N	-0-	-0-
06	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	791	1	6561	3	N	-0-	-0-
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922												
01	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7338	3	Y	2	22
						2	9					
02	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	474	1	5366	3	Y	2	24
						2	9					
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	600	1	5563	3	Y	1	25
						1	9					
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	739	1	5967	3	Y	-0-	12 1 13
05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	690	1	5307	3	Y	-0-	13
06	4140 X	82	-0-	-4058	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	13
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656												
01	5084 X	2296	-0-	-2788	-0-	108	1	2188	3	N	-0-	-0-
02	3556 X	1762	-0-	-1794	-0-	143	1	1619	3	N	-0-	-0-
03	3937 X	2079	-0-	-1858	-0-	202	1	1877	3	N	-0-	-0-
04	3810 X	1541	-0-	-2269	-0-	170	1	1371	3	N	-0-	-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	412	1	3172	3	N	-0-	-0-
06	2220 X	1604	-0-	-616	-0-	173	1	1431	3	N	-0-	-0-
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833												
01	3100 N	2202	-0-	-898	283	103	1	2099	3	Y	-0-	-0-
02	4362 X	4079	-0-	-283	-0-	331	1	3748	3	Y	-0-	-0-
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	367	1	3404	3	Y	-0-	-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	207	1	1673	3	Y	-0-	-0-
05	217 X	31	-0-	-186	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	612	1	5078	3	Y	-0-	-0-
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609												
01	4371 X	2297	-0-	-2074	-0-	107	1	2175	3	Y	14	38
						15	9					
02	3948 X	2897	-0-	-1051	-0-	235	1	2662	3	Y	-0-	38
03	4371 X	3704	-0-	-667	-0-	360	1	3333	3	Y	10	48
						11	9					
04	4200 X	4042	-0-	-158	-0-	445	1	3596	3	Y	1	49
						1	9					
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	427	1	3289	3	Y	4	53 1 -0-
						4	9					
06	3570 X	3558	-0-	-12	-0-	383	1	3175	3	Y	-0-	-0-
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045												
01	4154 X	1501	-0-	-2653	-0-	70	1	1431	3	Y	-0-	-0-
02	3752 X	3005	-0-	-747	-0-	244	1	2761	3	Y	-0-	-0-
03	4092 X	2612	-0-	-1480	-0-	254	1	2358	3	Y	-0-	-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	400	1	3231	3	Y	-0-	-0-
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	477	1	3672	3	Y	-0-	-0-
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	548	1	4544	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-0-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-0-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197														
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	56 X	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	62 X	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
01	6634 X	4738	-0-	-1896	-0-	222	1	4516	3	Y	-0-			-0-
02	4872 X	3778	-0-	-1094	-0-	307	1	3471	3	Y	-0-			-0-
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	556	1	5156	3	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3865	-0-	-725	-0-	426	1	3439	3	Y	-0-			-0-
05	4743 X	2976	-0-	-1767	-0-	342	1	2634	3	Y	-0-			-0-
06	5520 X	2165	-0-	-3355	-0-	233	1	1932	3	Y	-0-			-0-
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
01	3875 X	2785	-0-	-1090	-0-	130	1	2643	3	Y	11			27
						12	9							
02	3500 X	876	-0-	-2624	-0-	71	1	805	3	Y	-0-			27
03	3875 X	233	-0-	-3642	-0-	23	1	210	3	Y	-0-			27
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	424	1	3427	3	Y	1			28
						1	9							
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	464	1	3574	3	Y	4	32	1	-0-
						4	9							
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	482	1	3993	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
01	4526 X	2135	-0-	-2391	-0-	100	1	2035	3	Y	-0-			2
02	3416 X	3208	-0-	-208	-0-	260	1	2948	3	Y	-0-			2
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	447	1	4148	3	Y	1			3
						1	9							
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	748	1	6043	3	Y	-0-	2	1	1
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	748	1	5757	3	Y	-0-			1
06	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	614	1	5089	3	Y	-0-			1
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
01	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	775	1	15756	3	N	-0-			-0-
02	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	1179	1	13346	3	N	-0-			-0-
03	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	1265	1	11727	3	N	-0-			-0-
04	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	1127	1	9098	3	N	20			20
						22	9							
05	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	1217	1	9364	3	N	58	78	1	-0-
						64	9							
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	1017	1	8431	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. RYAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67885 400 499978 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278736		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2015				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3173	-0-	-299	-0-		148	13	3012	3	Y	12					12
02	2968 X	2795	-0-	-173	-0-		226	15	2554	3	Y	14	26	1			-0-
03	3255 X	3151	-0-	-104	-0-		307	1	2844	3	Y	-0-					-0-
04	3120 X	3081	-0-	-39	-0-		337	25	2719	3	Y	23					23
05	3224 X	3064	-0-	-160	-0-		352	9	2712	3	Y	-0-					23
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		379	1	3143	3	Y	-0-					23

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	40H	RRCID -> 279103	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	41H	RRCID -> 279104	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277						
01	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-		449	1	9130	3	Y	-0-					-0-
02	7532 X	7491	-0-	-41	-0-		608	1	6883	3	Y	-0-					-0-
03	8246 X	8099	-0-	-147	-0-		786	30	7283	3	Y	27	27	1			-0-
04	9270 X	7968	-0-	-1302	-0-		878	1	7090	3	Y	-0-					-0-
05	9579 X	8221	-0-	-1358	-0-		945	1	7276	3	Y	-0-					-0-
06	9270 X	7904	-0-	-1366	-0-		851	1	7053	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A'				WELL #:	27H	RRCID -> 279109	COMPL. DATE 01/26/2016				TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571						
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-		28	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		21	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-		34	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	43	-0-	-527	-0-		5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-		42	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	40	-0-	-290	-0-		4	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A'				WELL #:	28H	RRCID -> 279110	COMPL. DATE 01/25/2016				TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442						
01	248 X	233	-0-	-15	-0-		11	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224 X	187	-0-	-37	-0-		15	1	172	3	N	-0-					-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-		27	1	251	3	N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-		29	1	237	3	N	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-		19	1	149	3	N	-0-					-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A'				WELL #:	30H	RRCID -> 279111	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128						
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-		308	1	6258	3	Y	-0-					-0-
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-		481	1	5442	3	Y	-0-					-0-
03	6324 X	6118	-0-	-206	-0-		596	1	5522	3	Y	-0-					-0-
04	6120 X	4180	-0-	-1940	-0-		461	1	3719	3	Y	-0-					-0-
05	6324 X	6089	-0-	-235	-0-		700	1	5389	3	Y	-0-					-0-
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-		793	1	6577	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SANTA ELENA		WELL #:		10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-		439 1	8929 3	Y	4		4
02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-		673 1	7617 3	Y	-0-		4
03	9176 X	8693	-0-	-483	-0-		846 1	7847 3	Y	-0-	3 1	1
04	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-		1581 1	12764 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-		1385 1	10662 3	Y	-0-		-0-
06	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-		1203 1	9977 3	Y	1		1

SANTA ELENA		WELL #:		11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127		
01	4402 X	1782	-0-	-2620	-0-		83 1	1697 3	Y	2		2
02	3976 X	3315	-0-	-661	-0-		269 1	3046 3	Y	-0-		2
03	4247 X	3640	-0-	-607	-0-		354 1	3286 3	Y	-0-	1 1	1
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		427 1	3446 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		429 1	3304 3	Y	-0-		-0-
06	3540 X	2669	-0-	-871	-0-		287 1	2382 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #:		12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062		
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		189 1	3851 3	Y	4		32
02	3780 X	3362	-0-	-418	-0-		273 1	3089 3	Y	-0-	2 1	30
03	4185 X	3684	-0-	-501	-0-		359 1	3325 3	Y	-0-	26 1	4
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		494 1	3987 3	Y	1	5 1	-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		501 1	3858 3	Y	-0-		-0-
06	3900 X	3670	-0-	-230	-0-		394 1	3269 3	Y	6		6

SANTA ELENA		WELL #:		13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602		
01	5704 X	5191	-0-	-513	-0-		243 1	4948 3	Y	-0-		-0-
02	5432 X	5168	-0-	-264	-0-		419 1	4749 3	Y	-0-		-0-
03	6014 X	5046	-0-	-968	-0-		491 1	4555 3	Y	-0-		-0-
04	5820 X	4757	-0-	-1063	-0-		524 1	4233 3	Y	-0-		-0-
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		681 1	5243 3	Y	-0-		-0-
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-		615 1	5102 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #:		31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374		
01	7161 X	5061	-0-	-2100	-0-		237 1	4824 3	Y	-0-		-0-
02	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-		597 1	6765 3	Y	25	25 1	-0-
03	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-		898 1	8328 3	Y	-0-		-0-
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-		808 1	6523 3	Y	-0-		-0-
05	7161 X	6828	-0-	-333	-0-		785 1	6043 3	Y	-0-		-0-
06	6930 X	6489	-0-	-441	-0-		698 1	5791 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #:		18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972		
01	8680 X	6161	-0-	-2519	-0-		289 1	5872 3	Y	-0-		-0-
02	7840 X	4650	-0-	-3190	-0-		377 1	4273 3	Y	-0-		-0-
03	7688 X	4838	-0-	-2850	-0-		471 1	4367 3	Y	-0-		-0-
04	7110 X	138	-0-	-6972	-0-		15 1	123 3	Y	-0-		-0-
05	6169 X	178	-0-	-5991	-0-		20 1	158 3	Y	-0-		-0-
06	5970 X	362	-0-	-5608	-0-		39 1	323 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SANTA ELENA		WELL #:		14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3611	-0-	511	1619		169	1	3442	3	Y	-0-		-0-
02	4370 X	2751	-0-	-1619	-0-		223	1	2528	3	Y	-0-		-0-
03	2976 X	2436	-0-	-540	-0-		237	1	2199	3	Y	-0-		-0-
04	2880 X	2729	-0-	-151	-0-		301	1	2428	3	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2158	-0-	-818	-0-		248	1	1910	3	Y	-0-		-0-
06	2880 X	1627	-0-	-1253	-0-		175	1	1452	3	Y	-0-		-0-
COLEMAN HEIRS 503		WELL #:		1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		21	1	30	3	N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		19	1	31	3	N	-0-		-0-
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660				
01	217 N	156	-0-	-61	-0-		58	1	98	3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		121	1	208	3	N	8		8
							9	9						
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		121	1	215	3	N	30		38
							33	9						
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-		75	1	134	3	N	-0-	25 1	13
05	217 N	213	-0-	-4	-0-		86	1	127	3	N	-0-		13
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		81	1	131	3	N	-0-		13
SANTA ELENA		WELL #:		20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131				
01	12431 X	10450	-0-	-1981	-0-		490	1	9960	3	N	-0-		-0-
02	11228 X	9565	-0-	-1663	-0-		776	1	8789	3	N	-0-		-0-
03	11997 X	10016	-0-	-1981	-0-		975	1	9041	3	N	-0-		-0-
04	11610 X	8078	-0-	-3532	-0-		889	1	7180	3	N	8		8
							9	9						
05	10602 X	7973	-0-	-2629	-0-		912	1	7016	3	N	41	49 1	-0-
							45	9						
*06	10260 X	6915	-0-	-3345	-0-		744	1	6171	3	N	-0-		-0-
SANTA ELENA		WELL #:		19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777				
01	11625 X	11573	-0-	-52	-0-		543	1	11030	3	N	-0-		-0-
02	11592 X	10242	-0-	-1350	-0-		831	1	9411	3	N	-0-		-0-
03	12834 X	11076	-0-	-1758	-0-		1078	1	9998	3	N	-0-		-0-
04	12420 X	10234	-0-	-2186	-0-		1128	1	9106	3	N	-0-		-0-
05	11656 X	10354	-0-	-1302	-0-		1191	1	9163	3	N	-0-		-0-
*06	11190 X	9134	-0-	-2056	-0-		983	1	8151	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385				
01	9796 X	9141	-0-	-655	-0-		427	1	8677	3	Y	34	44 1	15
							37	9						
02	8512 X	8100	-0-	-412	-0-		657	1	7439	3	Y	4		19
							4	9						
03	9424 X	8833	-0-	-591	-0-		860	1	7969	3	Y	4	13 1	10
							4	9						
04	8970 X	8285	-0-	-685	-0-		910	1	7347	3	Y	25	12 1	23
							28	9						
05	9145 X	4631	-0-	-4514	-0-		532	1	4096	3	Y	3	9 1	17
							3	9						
06	8850 X	5	-0-	-8845	-0-		1	1	4	3	Y	-0-	11 1	6

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SAN ROMAN 1508														//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978									
WELL #: 45H														RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2542 N	2411	-0-	-0-	-131	-0-			113 1			2298 3	N			-0-						43	
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-			190 1			2153 3	N			7						50	
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-			240 1			2228 3	N			2		40	1			12	
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-			259 1			2090 3	N			10						22	
05	2604 N	2338	-0-	-0-	-266	-0-			263 1			2028 3	N			43						65	
06	2400 N	585	-0-	-0-	-1815	-0-			62 1			512 3	N			10		20	1			55	
									11 9														
SAN ROMAN 1508														WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
ROSA V. DE BENAVIDES 1450														WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						67	
02	6 X	5	-0-	-0-	-1	-0-			1 1			4 3	N			-0-						67	
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			28 3	N			-0-						67	
04	6 X	3	-0-	-0-	-3	-0-			1 1			2 3	N			-0-						67	
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			4 3	N			-0-						67	
06	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-							N			-0-						67	
BFMT EAST														WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567									
01	15314 X	14732	-0-	-0-	-582	-0-			688 1			13994 3	Y			45		38	1			22	
02	13832 X	12987	-0-	-0-	-845	-0-			1050 1			11893 3	Y			40		47	1			15	
03	15314 X	13944	-0-	-0-	-1370	-0-			1355 1			12563 3	Y			24		34	1			5	
04	14820 X	13060	-0-	-0-	-1760	-0-			1436 1			11593 3	Y			28		16	1			17	
05	15128 X	13142	-0-	-0-	-1986	-0-			1509 1			11616 3	Y			15		21	1			11	
06	14250 X	12442	-0-	-0-	-1808	-0-			1334 1			11060 3	Y			44		45	1			10	
									48 9														
BFMT EAST														WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693									
01	8928 X	8055	-0-	-0-	-873	-0-			378 1			7677 3	Y			-0-						-0-	
02	7924 X	7297	-0-	-0-	-627	-0-			592 1			6705 3	Y			-0-						-0-	
03	8680 X	6960	-0-	-0-	-1720	-0-			678 1			6282 3	Y			-0-						-0-	
04	8280 X	6350	-0-	-0-	-1930	-0-			700 1			5650 3	Y			-0-						-0-	
05	8370 X	6659	-0-	-0-	-1711	-0-			766 1			5893 3	Y			-0-						-0-	
06	7830 X	5190	-0-	-0-	-2640	-0-			559 1			4631 3	Y			-0-						-0-	

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. BFM EAST														
WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 18 9	634 3	Y		16	13 1			8
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	52 15 9	583 3	Y		14	17 1			5
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	65 9 9	604 3	Y		8	12 1			1
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	71 11 9	571 3	Y		10	5 1			6
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	78 6 9	599 3	Y		5	7 1			4
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	71 18 9	585 3	Y		16	16 1			4
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827														
01	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	316 1	6427 3	Y		-0-				-0-
02	6468 X	5963	-0-	-505	-0-	484 1	5479 3	Y		-0-				-0-
03	7068 X	6929	-0-	-139	-0-	675 1	6254 3	Y		-0-				-0-
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	740 1	5977 3	Y		-0-				-0-
05	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	793 1	6100 3	Y		-0-				-0-
06	6720 X	6436	-0-	-284	-0-	693 1	5743 3	Y		-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244														
01	7595 X	7286	-0-	-309	-0-	341 11 9	6934 3	Y		10	9 1			8
02	6692 X	6619	-0-	-73	-0-	536 10 9	6073 3	Y		9	11 1			6
03	7409 X	7272	-0-	-137	-0-	707 7 9	6558 3	Y		6	8 1			4
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	780 8 9	6298 3	Y		7	4 1			7
05	7316 X	7277	-0-	-39	-0-	836 4 9	6437 3	Y		4	5 1			6
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	765 11 9	6340 3	Y		10	11 1			5
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066														
01	9517 X	8642	-0-	-875	-0-	405 1	8237 3	N		-0-				-0-
02	8568 X	7643	-0-	-925	-0-	620 1	7023 3	N		-0-				-0-
03	9083 X	8323	-0-	-760	-0-	810 1	7513 3	N		-0-				-0-
04	8730 X	7735	-0-	-995	-0-	852 1	6883 3	N		-0-				-0-
05	8649 X	8079	-0-	-570	-0-	929 1	7150 3	N		-0-				-0-
06	8370 X	7703	-0-	-667	-0-	829 1	6874 3	N		-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739														
01	17081 X	13524	-0-	-3557	-0-	632 44 9	12848 3	Y		40	34 1			27
02	15428 X	11753	-0-	-3675	-0-	950 40 9	10763 3	Y		36	42 1			21
03	17081 X	12408	-0-	-4673	-0-	1206 23 9	11179 3	Y		21	31 1			11
04	15750 X	11107	-0-	-4643	-0-	1221 28 9	9858 3	Y		25	14 1			22
05	14291 X	10996	-0-	-3295	-0-	1263 14 9	9719 3	Y		13	19 1			16
06	13080 X	10104	-0-	-2976	-0-	1083 44 9	8977 3	Y		40	40 1			16

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. BFM EAST														CITY: WEBB			
WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
01	9517 X	8971	-0-	-546	-0-	421	1	8550	3	Y	-0-			-0-			
02	8596 X	8240	-0-	-356	-0-	669	1	7571	3	Y	-0-			-0-			
03	9393 X	9170	-0-	-223	-0-	891	1	8262	3	Y	15			15			
04	9030 X	8747	-0-	-283	-0-	961	1	7762	3	Y	22	29	1	8			
05	9114 X	8902	-0-	-212	-0-	1023	1	7877	3	Y	2			10			
06	8880 X	8593	-0-	-287	-0-	925	1	7667	3	Y	1			11			
WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197																	
01	8494 X	7992	-0-	-502	-0-	375	1	7617	3	N	-0-			-0-			
02	7616 X	7155	-0-	-461	-0-	581	1	6574	3	N	-0-			-0-			
03	8277 X	7978	-0-	-299	-0-	775	1	7186	3	N	15			15			
04	7890 X	7696	-0-	-194	-0-	845	1	6827	3	N	22	30	1	7			
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	927	1	7133	3	N	1			8			
06	7740 X	7583	-0-	-157	-0-	814	1	6748	3	N	19			27			
WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663																	
01	14539 X	14088	-0-	-451	-0-	660	1	13428	3	Y	-0-			-0-			
02	13132 X	12435	-0-	-697	-0-	1009	1	11426	3	Y	-0-			-0-			
03	14539 X	13451	-0-	-1088	-0-	1310	1	12141	3	Y	-0-			-0-			
04	14070 X	12758	-0-	-1312	-0-	1406	1	11352	3	Y	-0-			-0-			
05	14508 X	12924	-0-	-1584	-0-	1486	1	11438	3	Y	-0-			-0-			
06	13620 X	12327	-0-	-1293	-0-	1327	1	11000	3	Y	-0-			-0-			
WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760																	
01	19995 X	16725	-0-	-3270	-0-	782	1	15899	3	N	40			40			
02	18060 X	14201	-0-	-3859	-0-	1144	1	12954	3	N	94	112	1	22			
03	19995 X	15117	-0-	-4878	-0-	1472	1	13645	3	N	-0-			22			
04	18450 X	14019	-0-	-4431	-0-	1540	1	12438	3	N	37	46	1	13			
05	17980 X	13791	-0-	-4189	-0-	1584	1	12190	3	N	15			28			
06	16200 X	12498	-0-	-3702	-0-	1345	1	11153	3	N	-0-	2	7	26			
WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731																	
01	28799 X	27674	-0-	-1125	-0-	1295	1	26337	3	Y	38	34	1	9			
02	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	2081	1	23567	3	Y	24	29	1	4			
03	28328 X	28328	-0-	-0-	-0-	2755	1	25540	3	Y	30	25	1	9			
04	27600 X	26668	-0-	-932	-0-	2935	1	23699	3	Y	31	32	1	8			
05	28520 X	26556	-0-	-1964	-0-	3050	1	23475	3	Y	28	27	1	9			
06	27510 X	24986	-0-	-2524	-0-	2686	1	22271	3	Y	26	32	1	3			

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. NIDO RANCH 2060														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 499978														
WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	46655 X	44261	-0-	-2394	-0-	2073 52 9	1	42136	3	Y	47	43	1	9
02	40852 X	38757	-0-	-2095	-0-	3141 42 9	1	35574	3	Y	38	42	1	5
03	43958 X	41699	-0-	-2259	-0-	4055 50 9	1	37594	3	Y	45	38	1	12
04	43320 X	39280	-0-	-4040	-0-	4323 53 9	1	34904	3	Y	48	49	1	11
05	44764 X	39546	-0-	-5218	-0-	4542 50 9	1	34954	3	Y	45	44	1	12
06	42840 X	37162	-0-	-5678	-0-	3995 45 9	1	33122	3	Y	41	51	1	2
NIDO RANCH 2060 WELL #: 401H RRCID -> 295009 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731														
01	28737 X	27371	-0-	-1366	-0-	1281 44 9	1	26046	3	Y	40	36	1	9
02	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	2064 30 9	1	23377	3	Y	27	31	1	5
03	27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	2718 33 9	1	25197	3	Y	30	25	1	10
04	27240 X	26171	-0-	-1069	-0-	2880 41 9	1	23250	3	Y	37	37	1	10
05	28148 X	26199	-0-	-1949	-0-	3009 34 9	1	23156	3	Y	31	30	1	11
06	27240 X	24509	-0-	-2731	-0-	2635 28 9	1	21846	3	Y	25	32	1	4
NIDO RANCH 2060 WELL #: 402H RRCID -> 295011 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917														
01	31255 X	31255	-0-	-0-	-0-	1463 52 9	1	29740	3	Y	47	44	1	11
02	29375 X	29375	-0-	-0-	-0-	2380 43 9	1	26952	3	Y	39	42	1	8
03	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	3152 50 9	1	29224	3	Y	45	38	1	15
04	31290 X	30467	-0-	-823	-0-	3352 52 9	1	27063	3	Y	47	49	1	13
05	32333 X	30461	-0-	-1872	-0-	3497 47 9	1	26917	3	Y	43	42	1	14
06	31290 X	28477	-0-	-2813	-0-	3060 51 9	1	25366	3	Y	46	55	1	5
NIDO RANCH 2060 WELL #: 405H RRCID -> 296848 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5743 PERF. 5882 - 15957														
01	72011 X	72011	-0-	-0-	-0-	3367 198 9	1	68446	3	Y	180	164	1	42
02	63868 X	63536	-0-	-332	-0-	5142 167 9	1	58227	3	Y	152	166	1	28
03	68975 X	68645	-0-	-330	-0-	6664 204 9	1	61777	3	Y	185	153	1	60
04	71490 X	64528	-0-	-6962	-0-	7088 206 9	1	57234	3	Y	187	194	1	53
05	73873 X	65099	-0-	-8774	-0-	7469 142 9	1	57488	3	Y	129	135	1	47
06	69690 X	61545	-0-	-8145	-0-	6608 151 9	1	54786	3	Y	137	167	1	17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060 WELL #: 408H RRCID -> 296849 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6209 - 15140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	63512 X	63512	-0-	-0-	-0-	2975	1	60479	3	Y	53	38	1	19
02	55613 X	55613	-0-	-0-	-0-	4507	1	51041	3	Y	59	68	1	10
03	59661 X	59661	-0-	-0-	-0-	5804	1	53807	3	Y	45	38	1	17
04	63300 X	56160	-0-	-7140	-0-	6184	1	49930	3	Y	42	22	1	37
05	65410 X	56376	-0-	-9034	-0-	6478	1	49857	3	Y	37	48	1	26
06	61470 X	53018	-0-	-8452	-0-	5703	1	47282	3	Y	30	46	1	10
						33	9							
NIDO RANCH 2060 WELL #: 409H RRCID -> 296850 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6506 - 15950														
01	40517 X	37754	-0-	-2763	-0-	1769	1	35971	3	Y	13	12	1	7
02	34748 X	32549	-0-	-2199	-0-	2640	1	29895	3	Y	13	17	1	3
03	36704 X	34400	-0-	-2304	-0-	3348	1	31042	3	Y	9	8	1	4
04	39180 X	31693	-0-	-7487	-0-	3492	1	28192	3	Y	8	5	1	7
05	40486 X	31185	-0-	-9301	-0-	3585	1	27592	3	Y	7	10	1	4
06	36540 X	28854	-0-	-7686	-0-	3105	1	25742	3	Y	6	10	1	-0-
						7	9							
NIDO RANCH 2060 WELL #: 407H RRCID -> 296959 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 6471 - 14892														
01	64170 X	61565	-0-	-2605	-0-	2884	1	58635	3	Y	42	30	1	17
02	55888 X	53262	-0-	-2626	-0-	4317	1	48892	3	Y	48	54	1	11
03	59551 X	57042	-0-	-2509	-0-	5550	1	51447	3	Y	41	34	1	18
04	61500 X	53502	-0-	-7998	-0-	5892	1	47573	3	Y	34	19	1	33
05	63550 X	53590	-0-	-9960	-0-	6159	1	47400	3	Y	28	39	1	22
06	59580 X	50796	-0-	-8784	-0-	5465	1	45306	3	Y	23	36	1	9
						25	9							
NIDO RANCH 2060 WELL #: 404H RRCID -> 297104 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 6086 - 15700														
01	70566 X	70566	-0-	-0-	-0-	3296	1	67008	3	Y	238	215	1	50
02	62122 X	62122	-0-	-0-	-0-	5022	1	56873	3	Y	206	222	1	34
03	66881 X	66881	-0-	-0-	-0-	6492	1	60184	3	Y	186	161	1	59
04	69660 X	63244	-0-	-6416	-0-	6950	1	56114	3	Y	164	178	1	45
05	71982 X	63840	-0-	-8142	-0-	7322	1	56357	3	Y	146	144	1	47
06	68280 X	60053	-0-	-8227	-0-	6446	1	53443	3	Y	149	181	1	15
						164	9							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
NIDO RANCH 2060														
WELL #: 406H RRCID -> 297105 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 6259 - 16824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	76401 X	76401	-0-	-0-	-0-	3574	1	72651	3	Y	160	145	1	34
02	67492 X	67492	-0-	-0-	-0-	176	9	5465	1	61886	3	Y	128	21
03	73140 X	73140	-0-	-0-	-0-	141	9	7109	1	65904	3	Y	115	37
04	75240 X	69392	-0-	-5848	-0-	127	9	7635	1	61644	3	Y	103	28
05	77748 X	70246	-0-	-7502	-0-	113	9	8063	1	62060	3	Y	112	34
06	73950 X	67303	-0-	-6647	-0-	123	9	7235	1	59985	3	Y	75	8
						83	9							
LA MOCA GAS UNIT T														
WELL #: 400H RRCID -> 300050 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6850 - 10630														
01	50592 X	50592	-0-	-0-	-0-	2370	1	48189	3	Y	30	53	1	71
02	42470 X	42470	-0-	-0-	-0-	33	9	3445	1	39007	3	Y	16	62
03	43770 X	43770	-0-	-0-	-0-	18	9	4260	1	39496	3	Y	13	23
04	52920 X	39838	-0-	-13082	-0-	14	9	4384	1	35397	3	Y	52	35
05	54684 X	38684	-0-	-16000	-0-	57	9	4448	1	34232	3	Y	4	39
06	48960 X	35376	-0-	-13584	-0-	4	9	3805	1	31546	3	Y	23	7
						25	9							
LA MOCA GAS UNIT T														
WELL #: 401H RRCID -> 300051 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6236 - 10721														
01	75547 X	63107	-0-	-12440	-0-	2957	1	60109	3	Y	37	21	1	29
02	62860 X	53516	-0-	-9344	-0-	41	9	4339	1	49136	3	Y	37	47
03	65658 X	55144	-0-	-10514	-0-	41	9	5365	1	49738	3	Y	37	27
04	65070 X	50202	-0-	-14868	-0-	41	9	5532	1	44664	3	Y	5	15
05	67239 X	48865	-0-	-18374	-0-	6	9	5617	1	43227	3	Y	19	34
06	61080 X	44653	-0-	-16427	-0-	21	9	4805	1	39836	3	Y	11	6
						12	9							
MIDDLETON OIL COMPANY														
NASH														
WELL #: 565000 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462														
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	-0-			42
02	1204 N	1132	-0-	-72	-0-	32	1	1100	2	N	-0-			42
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	54	1	1755	2	N	-0-			42
04	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	48	1	1479	2	N	3	3	8	42
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	3	9	45	1	1594	2	N	4	42
06	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	4	9	39	1	1364	2	N	1	42
						1	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
HERRADURA		WELL #:		1H	RRCID -> 266661	COMPL. DATE 12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520	-	11353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	25 1	1317 2	N	-0-			19
02	924 N	677	-0-	-247	-0-	19 1	658 2	N	-0-			19
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	25 1	830 2	N	-0-			19
04	1290 N	850	-0-	-440	-0-	27 1	821 2	N	2	2 8		19
						2 9						
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	26 1	911 2	N	-0-			19
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	28 1	978 2	N	-0-			19
HOWZE		WELL #:		1H	RRCID -> 266985	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571	-	11322	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	15 1	829 2	N	-0-			23
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24 1	820 2	N	-0-			23
03	806 N	511	-0-	-295	-0-	15 1	496 2	N	-0-			23
04	780 N	472	-0-	-308	-0-	15 1	457 2	N	-0-			23
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	19 1	687 2	N	9	9 8		23
						10 9						
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15 1	539 2	N	1	1 8		23
						1 9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
RACHAL		WELL #:		1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461	-	7489	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			5
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2		Y	-0-			5
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			5
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			5
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			5
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		Y	-0-			5
RACHAL		WELL #:		3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416	-	7446	
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		Y	-0-			5
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252 2		Y	-0-			5
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			5
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			5
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			5
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		Y	-0-			5
RACHAL		WELL #:		2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402	-	7452	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			5
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222 2		Y	-0-			5
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			5
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			5
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			5
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62 2		Y	-0-			5
RACHAL		WELL #:		6	RRCID -> 222826	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7438	-	7506	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-			5
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202 2		Y	-0-			5
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			5
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			5
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			5
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 2		Y	-0-			5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
RACHAL		WELL #:		4	RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			4
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	2			4
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			4
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			4
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			4
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2			4
OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OWEN (3800)				67885 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
4020 SWD, LLC				100604						
OASIS		WELL #:		1D	RRCID -> 295067		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4160 - 4308	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OASIS		WELL #:		2D	RRCID -> 299782		COMPL. DATE 06/02/2025		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4198 - 4416	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925						
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PADRE ISLAND (6500)				68335 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CAMERON						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925															
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-				WELL #:	1	L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL	DEPTH	11703	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KERLIN				WELL #:	2		RRCID ->	071818	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6444	-	6454	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALAFOX (WILCOX 2400)				68509 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
FASKEN STATE 23				WELL #:	1		RRCID ->	251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL	DEPTH	2756	PERF.	2109	-	2511		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALITO BLANCO (FRIO 4450)				68593 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
FREDCO				284921															
ZELLA FOSTER HEIRS				WELL #:	3A		RRCID ->	240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	5204	PERF.	4448	-	4454		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PALO BLANCO (FB-S, 4090)				68665 406	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS						
NYLO OIL & GAS LLC				103882															
ALEXANDER (400 AC)				WELL #:	10		RRCID ->	125255	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4877	-	4913	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PALO BLANCO (3950)				68665 955	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS						
NYLO OIL & GAS LLC				103882															
ALEXANDER 400 AC.				WELL #:	12		RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL	DEPTH	5011	PERF.	3941	-	3946		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PALOMAS (QUEEN CITY)														CNTY: JIM HOGG	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC															
COMA															
WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
PANCHO (WILCOX)														CNTY: WEBB	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST															
WELL #: 255456 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		157
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		157
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		157
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		157
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		157
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		157
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST															
WELL #: RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST															
WELL #: RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		158
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		158
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		158
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		158
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		158
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		158
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST															
WELL #: RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		141
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		141
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		141
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		141
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		141
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		141
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022															
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS															
WELL #: 386310 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VAQUILLAS		WELL #:		8		RRCID -> 256191		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VAQUILLAS		WELL #:		11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902	
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	96 1	883 2	N	4	18 1	71
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	4 9	802 2	N	13	21 1	63
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	94 1	873 2	N	10	4 1	69
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	14 9	854 2	N	7		76
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	106 1	909 2	N	11	19 1	68
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	11 9					68
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-		110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368			N	NO RPT		110
PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)														CNTY: DUVAL	
CERBERUS ENGINEERING, LLC															
PARR SUNRAY															
WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023															
WELDERXP LTD.															
PARR KIBBE															
WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
PARR SUNRAY															
WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARR SUNRAY															
WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUTSON-CANALES															
WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARR MORGAN															
WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2289

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.//										69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.										907320											
PARR KIBBE MOLINA										WELL #: 1		RRCID -> 208805		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7719			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PARR KIBBE										WELL #: 2		RRCID -> 212262		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 5980 - 5987			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

PARR MORGAN										WELL #: 4		RRCID -> 213661		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5948 - 6118			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

PARRITA (9240)										69390 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
PALO BLANCO GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 293121		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9324 - 9390			
01	1829	N		1787	-0-	-42	-0-	165	1	1558	3	Y	58	41	1	44					
								64	9												
02	1652	N		1552	-0-	-100	-0-	149	1	1339	3	Y	58	41	1	61					
								64	9												
03	1736	N		1660	-0-	-76	-0-	166	1	1433	3	Y	55	81	1	35					
								61	9												
04	1740	N		1622	-0-	-118	-0-	158	1	1409	3	Y	50	41	1	44					
								55	9												
05	1705	N		1608	-0-	-97	-0-	193	1	1376	3	Y	35	41	1	38					
								39	9												
06	1620	N		1549	-0-	-71	-0-	208	1	1302	3	Y	35	47	1	26					
								39	9												

PATITOS (VX CONS)										69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.										068208											
EL COYOTE RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334		PERF.10982 - 12242			
01	5363	X		4411	-0-	-952	-0-	35	1	4286	2	Y	82	83	1	47					
								90	9												
02	4844	X		3456	-0-	-1388	-0-	27	1	3339	2	Y	82	111	1	18					
								90	9												
03	5309	X		5309	-0-	-0-	-0-	191	1	5053	2	Y	59	58	1	19					
								65	9												
04	DLQ	G-10		5038	-0-	5038	5038	15	1	4902	2	Y	110	93	1	36					
								121	9												
05	DLQ	G-10		5344	-0-	5344	10382	1	1	5229	2	Y	104	99	1	41					
								114	9												
06	15863	X		5481	-0-	-10382	-0-	3	1	5380	2	Y	89	96	1	34					
								98	9												

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208															
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11368 - 12904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	5294 2	Y		236	250 1					136	
02	4732 X	3973	-0-	-759	-0-	-0-		260 9	3664 2	Y		254	334 1					56	
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	5059 2	Y		182	180 1					58	
04	DLQ G-10	5294	-0-	5294	5294	5294		279 9	4902 2	Y		343	289 1					112	
05	DLQ G-10	5147	-0-	5147	10441	10441		191 1	4830 2	Y		287	286 1					113	
06	15922 X	5481	-0-	-10441	-0-	-0-		200 9	5189 2	Y		263	276 1					100	
								15 1											
								377 9											
								1 1											
								316 9											
								3 1											
								289 9											

EL COYOTE RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145		PERF.10836 - 12805						
01	6820 X	4415	-0-	-2405	-0-	-0-		34 1	4131 2	Y		227	233 1					131	
02	6160 X	5578	-0-	-582	-0-	-0-		250 9	5281 2	Y		231	311 1					51	
03	4867 X	3844	-0-	-1023	-0-	-0-		43 1	3568 2	Y		128	138 1					41	
04	DLQ G-10	3623	-0-	3623	3623	3623		254 9	3357 2	Y		233	198 1					76	
05	DLQ G-10	3398	-0-	3398	7021	7021		135 1	3187 2	Y		191	192 1					75	
06	10362 X	3341	-0-	-7021	-0-	-0-		141 9	3126 2	Y		194	195 1					74	
								10 1											
								256 9											
								1 1											
								210 9											
								2 1											
								213 9											

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)				69784 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
C.B. PRODUCTION				119905															
BUTLER, JACK				WELL #:		1	RRCID -> 130167		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7034 - 7219						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024																			

PEDERNAL (QUEEN CITY)				70191 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
MCRAE, NATHAN D.				555862															
DE GUERRA, M. S.				WELL #:			RRCID -> 012439		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 4661		PERF. N/A						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						652	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						652	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						652	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						652	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						652	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						652	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004																			

MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954															
GUERRA, R.R.				WELL #:		1	RRCID -> 219301		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6247 - 6640						
01	1271 #	1204	-0-	-67	-0-	-0-		186 1	1018 2	N		-0-						-0-	
02	1148 #	166	-0-	-982	-0-	-0-		166 1		N		-0-						-0-	
03	1271 #	1234	-0-	-37	-0-	-0-		185 1	1049 2	N		-0-						-0-	
04	1230 #	1183	-0-	-47	-0-	-0-		180 1	1003 2	N		-0-						-0-	
05	1271 #	209	-0-	-1062	-0-	-0-		209 1		N		-0-						-0-	
06	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	-0-		220 1	1028 2	N		-0-						-0-	

PENASCAL (9-A)			70425 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING			882776					
KENEDY RANCH "A"			WELL #: 6	RRCID -> 178898	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 7217	PERF. 6972 - 6982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
KENEDY RANCH			WELL #: 9WD	RRCID -> 194331	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3202 - 3234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PENASCAL (10-A 7000)			70425 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING			882776					
KENEDY RANCH "A"			WELL #: 6	RRCID -> 176452	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 7217	PERF. 7020 - 7024	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PENASCAL, WEST (6930)			70433 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING			882776					
KENEDY RANCH			WELL #: 4	RRCID -> 184938	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 6950 - 7651	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
KENEDY RANCH			WELL #: 5	RRCID -> 187698	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6958 - 6961	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
KENEDY RANCH			WELL #: 8	RRCID -> 192351	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 6930 - 6936	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PENITAS (5300 BOX)										70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
AMRWR, LLC										102699																
GARZA, J. ET AL GAS UNIT										WELL #:		2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5301 - 5307						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
OUTLINE OIL CORP.										628500																
STATE TRACT 1-A										WELL #:		1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
PLUGGED AND ABANDONED												04/20/2026														
PENITAS (5500 MISSION)										70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
AMRWR, LLC										102699																
GARZA, J. ET AL GAS UNIT										WELL #:		3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5442 - 5447						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
OUTLINE OIL CORP.										628500																
STATE TRACT 1-A										WELL #:		1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							53		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							53		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							53		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							53		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							53		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							53		
PLUGGED AND ABANDONED												04/20/2026														
PENITAS (6000 HEARD)										70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
OUTLINE OIL CORP.										628500																
STATE TRACT 1-A										WELL #:		1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
PLUGGED AND ABANDONED												04/20/2026														
PENITAS (6900)										70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426																
MARTIN, H.L.										WELL #:		2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6852 - 7526						
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-							47		
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-							47		
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				-0-							47		
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-							47		
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-							47		
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-							47		

PENITAS (7400)														70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROCKIN' H RESOURCES LLC														103724									
H.C.I.D. 6														WELL #: 1		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 7448 - 7478	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														130426									
MARTIN, H.L.														WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7521 - 8020	
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2					Y	-0-					24				
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2					Y	-0-					24				
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2					Y	-0-					24				
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2					Y	-0-					24				
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2					Y	-0-					24				
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2					Y	-0-					24				
MARTIN, H.L.														WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7484 - 7526	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
MARTIN, RONALD L.														WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7530 - 7550	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
MARTIN, H. L. "EAST"														WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851		PERF. 7424 - 7437	
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2					N	-0-					-0-				
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2					N	-0-					-0-				
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2					N	-0-					-0-				
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2					N	-0-					-0-				
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2					N	-0-					-0-				
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2					N	-0-					-0-				
FORDYCE														WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7374 - 7384	
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2					N	-0-					146				
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2					N	-0-					146				
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2					N	-0-					146				
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2					N	-0-					146				
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					N	-0-					146				
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					N	-0-					146				

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
CARD-HWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-					-0-
PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268														
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-					86
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-					86
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-					86
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-					86
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-					86
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-					86
PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RAKER RESOURCES LLC 689172														
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					25
PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCR 589		WELL #:		2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461		PERF. 784 - 842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERS, NORTH				70842 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
CORONADO MINERALS, LLC				179378								
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-				WELL #:	RRCID -> 059992	COMPL. DATE 09/26/1974	TOTAL DEPTH 2812	PERF. N/A				

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21			
RECLASSIFIED TO OIL					10/01/2012							

PETERS, WEST (COLE, UP)					70848 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.					508936					
SULO-PETERS					WELL #:	9	RRCID -> 100745	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 1816	PERF. 1696 - 1706
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)				70943 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
D.C.R. 209				WELL #:	1A	RRCID -> 181647	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 1014 - 1017	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)				70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613											
D.C.R.C.				WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9430 - 9490			

01	14B2	EXT	120	-0-	120 B	120	114	3	6	9	Y	5	1	-0-	
02	14B2	EXT	67	-0-	67 B	187	64	3	3	9	Y	3		3	
03	14B2	EXT	64	-0-	64 B	251	60	3	4	9	Y	4		7	
04	14B2	EXT	155	-0-	155 B	406	152	3	3	9	Y	3		10	
05	14B2	EXT	123	-0-	123 B	529	121	3	2	9	Y	2		12	
*06	675	X	146	-0-	-529 B	-0-	142	3	4	9	Y	4	7	1	

D.C.R.C.				WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9488 - 9514	
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-	

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)													CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC																
D.C.R.C.																
//CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 701613																
WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	712	-0-	712 B	2982	681	3	31	9	Y	28	28	1			59
02	3294 X	312	-0-	-2982 B	-0-	298	3	14	9	Y	13					72
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	156	3	11	9	Y	10					82
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	422	3	8	9	Y	7					89
*05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	366	3	7	9	Y	6					95
*06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	619	3	18	9	Y	16	28	1			83
D.C.R.C.													WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
D.C.R.C.													WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348			
01	DLQ G-10	731	-0-	731 B	3278	700	3	31	9	Y	28	29	1			44
02	3598 X	320	-0-	-3278 B	-0-	305	3	15	9	Y	14					58
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	285	3	15	9	Y	14					72
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	612	3	12	9	Y	11					83
*05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	450	3	9	9	Y	8					91
*06	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	760	3	22	9	Y	20	35	1			76
D. C. R. C.													WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148			
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	954	3	43	9	N	39	40	1			505
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	317	3	11	9	N	10					515
03	1054 N	322	-0-	-732 B	-0-	309	3	13	9	N	12					527
04	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	713	3	14	9	N	13					540
*05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	465	3	9	9	N	8					548
*06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	786	3	17	9	N	15	36	1			527
LEGACY													WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087			
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	105	3	4	9	N	4	4	1			219
02	56 N	20	-0-	-36 B	-0-	19	3	1	9	N	1					220
03	155 N	21	-0-	-134 B	-0-	20	3	1	9	N	1					221
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	84	3	1	9	N	1					222
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	51	3	1	9	N	1					223
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	72	3	2	9	N	2	3	1			222
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4													WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060			
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	869	3	39	9	N	35	36	1			212
02	476 N	319	-0-	-157 B	-0-	307	3	12	9	N	11					223
03	1054 N	377	-0-	-677 B	-0-	364	3	13	9	N	12					235
04	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	745	3	14	9	N	13					248
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	571	3	11	9	N	10					258
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	735	3	15	9	N	14	34	1			238
LEGACY													WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #: 1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117 3	6 9	N	5		5	1				13
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	69 3	3 9	N	3							16
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	95 3	7 9	N	6							22
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	N	2							24
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121 3	2 9	N	2							26
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128 3	3 9	N	3			6	1			23
PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
NITRO OIL & GAS, LLC		611014														
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7814 - 7840						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 2		RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7593 - 7714						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							130
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							130
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							130
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							130
PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		857600														
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242335		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7910 - 8012						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PICOSO (WILCOX 7600)														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
DE LA GARZA MINERAL TRUST A														
WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024														
THREE C EXPLORATION, LLC														
STAGGS-STATE														
WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT			69
STAGGS, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT			90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT			90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT			90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT			90
PICOSO (WILCOX 8700)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
PICOSO (WILCOX 11800)														
THREE-C OIL AND GAS														
MASHI														
WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
MASHI														
WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)										71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC										660313									
STAGGS, J.										WELL #:	1	RRCID -> 142217	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7782	- 7806			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DE LA GARZA MINERAL TRUST										WELL #:	3	RRCID -> 142774	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7586	- 7595			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
PLUGGED AND ABANDONED										09/19/2024									
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"										WELL #:	4	RRCID -> 142971	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7838	- 7878			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STAGGS-STATE										WELL #:	3-T	RRCID -> 144915	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7808	- 7831			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THREE C EXPLORATION, LLC										857512									
STAGGS-STATE										WELL #:	4	RRCID -> 149617	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7760	- 7804			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194						N	NO RPT					40	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194						N	NO RPT					40	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194						N	NO RPT					40	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194						N	NO RPT					40	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194						N	NO RPT					40	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194						N	NO RPT					40	
STAGGS STATE										WELL #:	5	RRCID -> 153943	COMPL. DATE 02/26/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7785	- 7815			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT					14	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT					14	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT					14	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT					14	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT					14	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701						N	NO RPT					14	

PITA (D-5-U)			71703 357	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
SULLIVAN, D. J. 'B'			WELL #: 64	RRCID -> 138263	COMPL. DATE 12/31/1990	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7695	- 7701
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PITA (FRIO CONSOLIDATED)			71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
SULLIVAN, D. J. -B-			WELL #: 37 T	RRCID -> 064848	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH 9675	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"			WELL #: 79 D	RRCID -> 113721	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7422	- 7425
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"			WELL #: 80 D	RRCID -> 116006	COMPL. DATE 01/13/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7740	- 7750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
SULLIVA, D.J. "B"			WELL #: 86	RRCID -> 147235	COMPL. DATE 10/07/1993	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7867	- 7878
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	466 1	347 2 Y	-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	416 1	222 2 Y	-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	701 1	422 2 Y	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	648 1	457 2 Y	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	824 1	575 2 Y	-0-
06	1080 N	786	-0-	-294	-0-	424 1	362 2 Y	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"			WELL #: 79-F	RRCID -> 151976	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7828	- 2832
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)				//CONT.//		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//		102824														
SULLIVAN, D.J. "B"				WELL #:		64		RRCID -> 152699		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7325 - 7331						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SULLIVAN, D. J. "B"																				
				WELL #:		84D		RRCID -> 156036		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8082 - 8100				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SULLIVAN, D. J. "B"																				
				WELL #:		68		RRCID -> 156038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7425 - 7434				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SULLIVAN, D.J. "B"																				
				WELL #:		102		RRCID -> 156068		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3059		PERF. 2958 - 2963						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
SULLIVAN, D.J. "B"																				
				WELL #:		100		RRCID -> 156733		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 7840 - 7862						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SULLIVAN, D. J. "B"																				
				WELL #:		11		RRCID -> 156896		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 7640 - 7686						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
SULLIVAN, D. J. "B"																				
				WELL #:		82 D		RRCID -> 157748		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 7920 - 7930						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	20	9	1	5	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
05	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	53	1	28	2	Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283														
01	3100 N	2586	-0-	-514	2873	1481	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1880	-0-	-920	1953	1227	1	653	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3636	-0-	536	2489	2268	1	1368	2	Y	-0-			-0-
04	6286 X	3797	-0-	-2489	-0-	2224	1	1573	2	Y	-0-			-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1661	1	1158	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	1893	-0-	-1617	-0-	1021	1	872	2	Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906																
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1034	1	771	2	Y		-0-				183
02	1540 N	1411	-0-	-129	-0-	921	1	490	2	Y		-0-				183
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y		-0-				183
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y		-0-				183
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y		-0-				183
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1056	1	902	2	Y		-0-	101	1		82
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572																
PITA WELL #: 2																
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				222
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	136	7		86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	181				267
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	849	928	1		188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	477	379	1		286
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				286
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14280 04/03/2026																
PITA WELL #: 3 RRCID -> 296703 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9595 - 10003																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				128
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	96	7		32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
TEXRON OPERATING, LLC 850872 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696																
GONZALES #30 WELL #: 1																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
AMERRIL ENERGY LLC 019786 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276																
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PITA ISLAND (I-79)		//CONT.//		71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786					
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13R	RRCID -> 160975	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9278 - 9284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC				019786					
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		11R	RRCID -> 151762	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 14975	PERF.10259 - 10264	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PITA ISLAND (J-19)				71723 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC				019786					
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID -> 188107	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 11349	PERF.10127 - 10279	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				348
PITA ISLAND (J-64, 77)				71723 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC				019786					
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID -> 152458	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 11349	PERF.10412 - 10520	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLYMOUTH				72043 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
WELDER, E.H."C"		WELL #:		144	RRCID -> 243766	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5574 - 5578	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2305

PLYMOUTH (1400)			72043 080			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. "C"			WELL #: 158			RRCID -> 085831			COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLYMOUTH (3550)			72043 165			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 166			RRCID -> 168915			COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLYMOUTH (3550 B)			72043 171			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 143			RRCID -> 055875			COMPL. DATE 05/22/1973			TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLYMOUTH (3600 A)			72043 198			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. "C"			WELL #: 113			RRCID -> 150113			COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLYMOUTH (3750)			72043 216			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 163			RRCID -> 056878			COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER, E. H. "C"			WELL #: 145			RRCID -> 148683			COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLYMOUTH (3800)			72043 234			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
DIMMICK			WELL #: 5			RRCID -> 162428			COMPL. DATE 12/30/1996			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLYMOUTH (5150)			72043 276			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E.A. "C"			WELL #: 46			RRCID -> 099678			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (5500 STRAY)			72043 450			ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN PATRICIO						
WELDERXP LTD.			907320															
WELDER, EFH			WELL #: 1			RRCID -> 289760			COMPL. DATE 08/04/2019			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565						
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
PLYMOUTH (5600 STRAY)			72043 486			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WELDERXP LTD.			907320															
WELDER WILDLIFE REFUGE			WELL #: 1			RRCID -> 276420			COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
PLYMOUTH (6000 -A-)			72043 630			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER E.H."C"			WELL #: 151			RRCID -> 150057			COMPL. DATE 05/26/1994			TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)			72043 648	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 164	RRCID -> 153821	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 4000 - 4090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)			72043 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
SYDRI OPERATING, LLC			833597					
WELDER - FORD "A"			WELL #: 2	RRCID -> 176263	COMPL. DATE 12/18/1999	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 6406 - 6409	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (6500)			72043 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.			907320					
WELDER HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 262423	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 6443 - 6449	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLYMOUTH (7000)			72043 906	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 6 U	RRCID -> 160573	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 6818 - 6920	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 72	RRCID -> 192157	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6920 - 7006	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (9170)			72043 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
PHILLIPS ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 181377	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9227 - 9239	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70

PLYMOUTH, EAST (5100)				72044 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
WELDERXP LTD.				907320													
ROOTS, W.L.				WELL #: 4	RRCID -> 093688	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 5097 - 5100									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POK - A - DOT (8600)				72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804													
BENAVIDES, B. R.				WELL #: 8	RRCID -> 214016	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8350 - 8971									
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, M.				102824													
				WELL #: 4	RRCID -> 122996	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 8854 - 9132									
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1023 2	Y		11						33
							12 9										
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1214 2	3 9	Y		3						36
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1665 2	8 9	Y		7		29 1				14
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	-0-	1008 2	2 9	Y		2						16
05	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	-0-	137 1	1125 2	Y		2						18
							2 9										
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	1172 2	Y		-0-						18
MARTINEZ, M.				WELL #: 6	RRCID -> 129202	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9046 - 9424									
01	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	2871 2	Y		31						77
							34 9										
02	2212 N	2084	-0-	-128	-0-	-0-	2077 2	7 9	Y		6						83
03	3100 N	4367	-0-	1267	-0-	1267	4346 2	21 9	Y		19		69 1				33
04	2924 X	1657	-0-	-1267	-0-	-0-	1654 2	3 9	Y		3						36
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	396 1	3256 2	Y		5						41
							6 9										
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	-0-	320 1	2154 2	Y		-0-						41
URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010 - 4129									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												BALANCE
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	5 1	268	2	Y	3		10
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	3 9			Y	-0-		10
03	373 N	273	-0-	-0-	-0-	249 2	2	9	Y	2	8 1	4
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-		4
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	271 2	314	2	Y	1		5
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38 1			Y	-0-		5
						1 9						
						50 1	337	2	Y	-0-		5
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			Y	-0-	1 1	-0-
04	T. A.	32	-0-	32	32	32 2			Y	-0-		-0-
05	T. A.	58	-0-	58	90	6 1	51	2	Y	1		1
06	135 X	45	-0-	-90	-0-	1 9				-0-		1
						6 1	39	2	Y	-0-		1
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210												
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	9 1	552	2	Y	6		17
02	532 N	356	-0-	-176	-0-	7 9			Y	1		18
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	355 2	1	9	Y	3	14 1	7
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	463 2	3	9	Y	-0-		7
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452 2			Y	1		8
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51 1	420	2	Y	-0-		8
						1 9						
						53 1	357	2	Y	-0-		8
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295												
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	11 1	642	2	Y	7		21
02	700 N	497	-0-	-203	-0-	8 9			Y	1		22
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	496 2	1	9	Y	3	17 1	8
04	630 N	489	-0-	-141	-0-	716 2	3	9	Y	1		9
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	488 2	1	9	Y	1		10
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	77 1	638	2	Y	-0-		10
						1 9						
						91 1	612	2	Y	-0-		10
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	41 1	2365 2	Y	25				42
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	28 9							
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1056 2	3 9	Y	3				45
04	2370 X	835	-0-	-1535	-0-	1035 2	6 9	Y	5	34	1		16
05	2449 X	940	-0-	-1509	-0-	833 2	2 9	Y	2				18
06	2370 X	528	-0-	-1842	-0-	102 1	837 2	Y	1				19
						1 9							
						68 1	460 2	Y	-0-				19
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205													
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	8 1	491 2	Y	5				15
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	6 9							
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	405 2	1 9	Y	1				16
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	346 2	2 9	Y	2	12	1		6
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-				6
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62 1	512 2	Y	1				7
						1 9							
						70 1	474 2	Y	-0-				7
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356													
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-				3
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	51 2	1 9	Y	1				4
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-	3	1		1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-				1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	173 2	Y	1				2
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 9							
						20 1	137 2	Y	-0-				2
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3 1	2 9	169	2	Y	2			5
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	129	2 2	1	9	Y	1			6
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2 2			Y	-0-	4	1	2
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2 2			Y	-0-			2
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1 1	160	2	Y	1			3
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	141	2	Y	-0-			3
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276														
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	19 1	13 9	1087	2	Y	12			30
02	812 N	429	-0-	-383	-0-	428	2 2	1	9	Y	1			31
03	899 N	793	-0-	-106	-0-	789	2 2	4	9	Y	4	24	1	11
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2 2	2	9	Y	2			13
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	137	1 1	1130	2	Y	2			15
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	2 9	165 1	1114	2	Y	-0-			15
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642														
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	11 1	8 9	629	2	Y	7			26
02	756 N	517	-0-	-239	-0-	516	2 2	1	9	Y	1			27
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2 2	3	9	Y	3	20	1	10
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	506	2 2	1	9	Y	1			11
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	66	1 1	542	2	Y	1			12
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9	76 1	509	2	Y	-0-			12

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304															
01	217 N	170	-0-	-47	-0-		3	1	166	2	Y	1			7
							1	9							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		307	2	1	9	Y	1			8
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-		381	2	2	9	Y	2	7	1	3
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-		306	2	1	9	Y	1			4
05	341 N	131	-0-	-210	-0-		14	1	117	2	Y	-0-			4
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		33	1	221	2	Y	-0-			4
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852															
01	651 N	573	-0-	-78	-0-		92	1	319	2	Y	147			247
							162	9							
02	616 N	273	-0-	-343	-0-		53	1	203	2	Y	15			262
							17	9							
03	775 N	374	-0-	-401	-0-		60	1	314	2	Y	-0-			262
04	210 N	195	-0-	-15	-0-		44	1	151	2	Y	-0-			262
05	217 N	153	-0-	-64	-0-		26	1	97	2	Y	27			289
							30	9							
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		21	1	86	2	Y	-0-			289
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601 WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766															
01	279 N	217	-0-	-62	-0-		22	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	183	-0-	-97	-0-		39	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-		28	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-		15	1	175	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-		20	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037															
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-		127	1	1142	2	Y	1			4
							1	9							
02	1316 N	1185	-0-	-131	-0-		253	1	929	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-		156	1	1108	2	Y	1	3	1	2
							1	9							
04	1230 N	1151	-0-	-79	-0-		89	1	1059	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
05	1302 N	1091	-0-	-211	-0-		124	1	964	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						Y	NO RPT			2

POK - A - DOT (8600) MOUNTAIN V TEXAS, LLC MARSHALL, S.G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72163 500 103601 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 124135		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/1987				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	420	-0-	-14	-0-		42 1 2 9	376	2	Y	2					2
02	392 N	389	-0-	-3	-0-		82 1 4 9	303	2	Y	4	4	1			2
03	403 N	360	-0-	-43	-0-		44 1 2 9	314	2	Y	2	4	1			-0-
04	420 N	265	-0-	-155	-0-		20 1 4 9	241	2	Y	4	4	1			-0-
05	434 N	301	-0-	-133	-0-		34 1 4 9	263	2	Y	4	4	1			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARSHALL, S.G.				WELL #:	11	RRCID -> 124659	COMPL. DATE 07/11/1987				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208					
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		298 1 6 9	2685	2	Y	5					12
02	1988 X	1743	-0-	-245	-0-		370 1 15 9	1358	2	Y	14	13	1			13
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		322 1 6 9	2289	2	Y	5	11	1			7
04	2880 X	665	-0-	-2215	-0-		50 1 13 9	602	2	Y	12	12	1			7
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		395 1 14 9	3076	2	Y	13	12	1			8
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					8
MARSHALL, S.G.				WELL #:	12	RRCID -> 124742	COMPL. DATE 07/22/1987				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100					
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		254 1 14 9	2293	2	Y	13					23
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		402 1 39 9	1476	2	Y	35	32	1			26
03	3038 N	1542	-0-	-1496	-0-		188 1 15 9	1339	2	Y	14	29	1			11
04	3000 N	3268	-0-	268	268		250 1 35 9	2983	2	Y	32	31	1			12
05	2108 N	331	-0-	-1777	-0-		34 1 35 9	262	2	Y	32	30	1			14
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14
MARSHALL, S.G.				WELL #:	13	RRCID -> 125128	COMPL. DATE 08/27/1987				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140					
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-		27 1	247	2	Y	-0-					13
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		52 1	193	2	Y	-0-					13
03	310 N	269	-0-	-41	-0-		33 1	236	2	Y	-0-					13
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		25 1	292	2	Y	-0-					13
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-		32 1	248	2	Y	-0-					13
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13

POK - A - DOT (8600)												CNTY: ZAPATA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
MARSHALL, S.G.															
WELL #: 15												RRCID -> 128358			
COMPL. DATE 09/09/1988												TOTAL DEPTH 9508			
PERF. 8734 - 9079															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	468	-0-	-307	-0-	47	1	420	2	Y	1				1
02	644 N	466	-0-	-178	-0-	99	1	365	2	Y	2	2	1		1
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	62	1	445	2	Y	1	2	1		-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	34	1	411	2	Y	2	2	1		-0-
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	47	1	368	2	Y	2	2	1		-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	2	9			Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S.G.															
WELL #: 18															
RRCID -> 133350															
COMPL. DATE 12/02/1989															
TOTAL DEPTH 9600															
PERF. 8800 - 9055															
01	1085 N	764	-0-	-321	-0-	76	1	686	2	Y	2				2
02	980 N	744	-0-	-236	-0-	158	1	582	2	Y	4	4	1		2
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	716	2	Y	2	4	1		-0-
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	54	1	647	2	Y	4	4	1		-0-
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	78	1	604	2	Y	4	4	1		-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	4	9			Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S.G.															
WELL #: 19															
RRCID -> 135145															
COMPL. DATE 06/27/1990															
TOTAL DEPTH 9610															
PERF. 8671 - 9179															
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	44	1	401	2	Y	1				1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	113	1	415	2	Y	2	2	1		1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	1	2	1		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	29	1	345	2	Y	2	2	1		-0-
05	589 N	356	-0-	-233	-0-	40	1	314	2	Y	2	2	1		-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2	9			Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 24															
RRCID -> 173899															
COMPL. DATE 07/20/1999															
TOTAL DEPTH 9300															
PERF. 8119 - 8139															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POK - A - DOT (8600) MOUNTAIN V TEXAS, LLC MARSHALL, S. G.														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 72163 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 103601																	
WELL #: 25				RRCID -> 174672				COMPL. DATE 12/27/1999				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 7923 - 8478	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	326 1	2939	2	Y	16						35	
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	18 9											
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	821 1	3019	2	Y	41	37	1				39	
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	45 9											
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	531 1	3774	2	Y	18	37	1				20	
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	20 9											
						326 1	3894	2	Y	40	39	1				21	
						44 9											
						495 1	3856	2	Y	41	39	1				23	
						45 9											
									Y	NO RPT						23	
MARSHALL, S. G.				WELL #: 28				RRCID -> 175081				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8800	
																PERF. 8226 - 8236	
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-						-0-	
02	2212 X	162	-0-	-2050	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					-0-	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
MARSHALL, S. G.				WELL #: 29				RRCID -> 176573				COMPL. DATE 03/27/2000				TOTAL DEPTH 8800	
																PERF. 8283 - 8485	
01	930 N	80	-0-	-850	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	196	1	721	2	Y	-0-					-0-	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	108	1	769	2	Y	-0-					-0-	
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	2	Y	-0-					-0-	
05	1023 N	642	-0-	-381	-0-	73	1	569	2	Y	-0-					-0-	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S. G.				WELL #: 30				RRCID -> 178528				COMPL. DATE 11/14/2000				TOTAL DEPTH 9276	
																PERF. 8627 - 9072	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S. G.				WELL #: 31				RRCID -> 186794				COMPL. DATE 12/05/2001				TOTAL DEPTH 9400	
																PERF. 9046 - 9154	
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	47 1	425	2	Y	2						2	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 9											
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	90 1	329	2	Y	4	4	1				2	
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4 9											
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	57 1	406	2	Y	2	4	1				-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	2 9											
						36 1	423	2	Y	4	4	1				-0-	
						4 9											
						47 1	363	2	Y	4	4	1				-0-	
						4 9											
									Y	NO RPT						-0-	
MARSHALL, S. G.				WELL #: 32H				RRCID -> 226087				COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 8970	
																PERF. 9575 - 10062	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

POK - A - DOT (8600)			//CONT.//			72163 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//			103601																							
MARSHALL, S. G.			WELL #:			34H			RRCID ->			229702			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 8427			PERF. 8448 -			9890					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0									AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
SLATOR RANCH						WELL #:			Z 1			RRCID ->			232499			COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 8670 -			8832		
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	259	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23								
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23								
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23								
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	158	1	529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23								
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	124	1	529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23								
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							23								
SLATOR RANCH						WELL #:			Z 2			RRCID ->			233217			COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 9050			PERF. 8697 -			8742		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-								
WRIGHT-BARRERA GU						WELL #:			1H			RRCID ->			242247			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 8513			PERF. 8298 -			11030		
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	1624	N	1185	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	364	1	821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	455	1	850	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	1740	N	1033	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	238	1	795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	240	1	1025	2	Y	8	8	1					-0-								
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT							-0-								
WRIGHT-BARRERA GU						WELL #:			2H			RRCID ->			242851			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8590			PERF. 8246 -			12290		
01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	492	1	844	2	Y	27							155								
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	1212	2	Y	30	111	1					74								
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	1205	2	Y	27							101								
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1415	2	Y	36							137								
05	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	355	1	1522	2	Y	8	95	1					50								
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT							50								

POK - A - DOT (8600)													CNTY: ZAPATA		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
MARSHALL, S. G.															
WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	182	1	1641	2	Y	16			41	
02	1764 N	1274	-0-	-490	-0-	263	1	966	2	Y	41	37	1	45	
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	237	1	1690	2	Y	18	37	1	26	
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1656	2	Y	40	39	1	27	
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	204	1	1585	2	Y	41	39	1	29	
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	45	9			Y	NO RPT			29	
MARSHALL, S. G.													WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253		
01	4154 X	2747	-0-	-1407	-0-	273	1	2456	2	Y	16			39	
02	3752 X	2113	-0-	-1639	-0-	442	1	1626	2	Y	41	37	1	43	
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	648	1	4608	2	Y	18	37	1	24	
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	349	1	4159	2	Y	40	39	1	25	
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	459	1	3576	2	Y	41	39	1	27	
06	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	45	9			Y	NO RPT			27	
WRIGHT-BARRERA G.U.													WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110		
01	620 N	390	-0-	-230	-0-	136	1	234	2	Y	18			55	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	147	1	331	2	Y	20	74	1	1	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	249	1	465	2	Y	18			19	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	157	1	526	2	Y	23			42	
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	440	2	Y	16	58	1	-0-	
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	18	9			Y	NO RPT			-0-	
SLATOR RANCH													WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	318	1	545	2	Y	-0-			190	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	209	1	471	2	Y	-0-			190	
03	1147 N	579	-0-	-568	-0-	198	1	369	2	Y	11	189	1	12	
04	840 N	683	-0-	-157	-0-	157	1	526	2	Y	-0-			12	
05	744 N	525	-0-	-219	-0-	99	1	426	2	Y	-0-			12	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			12	
SLATOR RANCH													WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

POK - A - DOT (8600)				//CONT.//	72163 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
URIBE				WELL #:	2	RRCID -> 135821				COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8990	-	9066		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	310	N	60	-0-	-250		-0-			3	1	57	2	N	-0-				-0-	
*02	280	N	5	-0-	-275		-0-			5	2			N	-0-				-0-	
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-							N	-0-				-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60		-0-							N	-0-				-0-	
05	5	N	-0-	-0-	-5		-0-							N	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	

URIBE				WELL #:	3	RRCID -> 137469				COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8906	-	9123		
*01	62	N	41	-0-	-21		-0-			2	1	39	2	N	-0-				-0-	
*02	56	N	19	-0-	-37		-0-			1	1	18	2	N	-0-				-0-	
*03	31	N	29	-0-	-2		-0-			2	1	27	2	N	-0-				-0-	
*04	60	N	60	-0-	-0-		-0-			3	1	57	2	N	-0-				-0-	
05	49	N	49	-0-	-0-		-0-			2	1	47	2	N	-0-				-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-							N	NO RPT				-0-	

URIBE				WELL #:	4	RRCID -> 139196				COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	8960	-	9342		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)					72366 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL						
CHANDLER OIL & GAS, LLC					144355															
F.N.B.				WELL #:	4	RRCID -> 143873				COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL	DEPTH	2760	PERF.	2138	-	2158		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PORT ISABEL, SE (FREELAND)					72408 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CAMERON						
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC					507234															
LA PITA				WELL #:	3	RRCID -> 264705				COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL	DEPTH	2706	PERF.	1830	-	1850		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PORTILLA (FRI0)					72484 020	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC					013365															
WELDER, MINNIE S.				WELL #:	55	RRCID -> 192247				COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	7305	-	7490		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					02/09/2026	- WELL PLUGGED 02/09/26														

PORTILLA (FRIO)										CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC										//CONT.// 72484 325										ASSOCIATED						
WELDER, MINNIE S										//CONT.// 013365										NON-ASSOCIATED						
WELL #: 16										RRCID -> 240946										COMPL. DATE 05/07/2008						
TOTAL DEPTH 9110										PERF. 8644										- 8650						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
WELDER, MINNIE S.										WELL #: 94										RRCID -> 277642						
COMPL. DATE 10/28/2014										TOTAL DEPTH 7600										PERF. 7258						
- 7263																										
01	1023 X	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1463	1	207	2	Y		21		21	1					-0-
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2316	1	419	2	Y		53		53	1					-0-
04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			871	1	212	2	Y		44		44	1					-0-
05	1860 X	1568	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	-0-			1386	1	127	2	Y		50		50	1					-0-
06	2700 X	NO RPT	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-	-0-			55	9			Y		NO RPT								-0-
PORTILLA (3700)										72484 325										NON-ASSOCIATED						
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365										ONE WELL						
WELDER, MINNIE S.										WELL #: 65										RRCID -> 261352						
COMPL. DATE 02/17/2011										TOTAL DEPTH 9134										PERF. 3748						
- 3752																										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-
PORTILLA (4050)										72484 410										NON-ASSOCIATED						
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365										ONE WELL						
WELDER, MINNIE S.										WELL #: 31 L										RRCID -> 123928						
COMPL. DATE 03/30/1987										TOTAL DEPTH 7275										PERF. 4061						
- 4071																										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
WELDER, MINNIE S.										WELL #: 58										RRCID -> 141251						
COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 7525						
PERF. 3954																				- 3964						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
WELDER, MINNIE S.										WELL #: 50										RRCID -> 182089						
COMPL. DATE 03/12/2020										TOTAL DEPTH 8386										PERF. 4885						
- 4985																										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6960 - 6966	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8776 - 8824	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	

PORTILLA (9000 SAND)			//CONT.// 72484 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.// 013365																	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 65			RRCID -> 147679			COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 10			RRCID -> 174037			COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 70			RRCID -> 176042			COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WELDER, M. S.			WELL #: 16			RRCID -> 179107			COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 49			RRCID -> 268678			COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PORTILLA, SW. (6200)			72490 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																	
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 81 U			RRCID -> 167602			COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2322

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE				72498 560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411															
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-				WELL #:	RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED				07/08/2017															

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"				828880 WELL #:	5	RRCID -> 233979	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 12542	PERF.12245 - 12270	
01	126928 X	32742	-0-	-94186	-0-	995 707 9	1 31040 2 Y	643	571 1	397
02	34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	671 521 9	1 33420 2 Y	474	557 1	314
03	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	1003 883 9	1 35047 2 Y	803	915 1	202
04	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	970 1135 9	1 32876 2 Y	1032	534 1	700
05	31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	1002 209 9	1 30473 2 Y	190	565 1	324
06	29880 X	11615	-0-	-18265	-0-	967 239 9	1 10409 2 Y	217	370 1	171

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)					72498 688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
ROYKO OIL COMPANY					732198					
STARK					WELL #:	RRCID -> 115646	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10278	- 10288
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED					08/07/2018					

PORTLAND, S. (MORRIS)					72502 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880					
STATE TRACT 25					WELL #:	3ST	RRCID -> 110766	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 12256	PERF.11622 - 11623
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25				72502 850 828880	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
				WELL #:	3ST	RRCID -> 255546	COMPL.	DATE 02/19/2025	TOTAL	DEPTH 12256	PERF.	9892 - 10130	
01	T. A.	2	-0-	2	2	2	2		-0-			-0-	
02	T. A.	89	-0-	89	91	2	1	87 2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	91				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	91				Y	-0-		-0-	
05	91 R	-0-	-0-	-91	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PORTLAND W. (F-3)				72504 170	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 197087	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9244	-	9324						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PORTLAND, W. (F-6)				72504 186	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 177359	COMPL. DATE 01/11/2017	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9124	-	9520						
01	1736 N	409	-0-	-1327	-0-	2	1	59	2	Y	316	353	1	192		
						348	9									
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	234	1	64	2	Y	348	343	1	197		
						383	9									
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	503	518	1	182		
						553	9									
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	600	346	1	436		
						660	9									
05	744 N	254	-0-	-490	-0-	2	1	56	2	Y	178	362	1	252		
						196	9									
06	600 N	191	-0-	-409	-0-	5	1	62	2	Y	113	178	1	187		
						124	9									

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197472	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9634	-	9657				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-9)				72504 272	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411												
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 141709	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9572	-	9594						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104		
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009																

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
PORTLAND GAS UNIT - B				WELL #: 1	RRCID -> 147374	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814						
01	T. A.	269	-0-	269	1640	8	1	261	2	Y	-0-			-0-		
02	T. A.	54	-0-	54	1694	1	1	53	2	Y	-0-			-0-		
03	T. A.	8	-0-	8	1702	8	2			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1702					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1702					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1702					Y	-0-			-0-		

PORTLAND, W. (F-9)															CAPACITY					CNTY: NUECES														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 72504 272															ASSOCIATED																			
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2															RRCID -> 157713					COMPL. DATE 04/01/1996					TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-													
PORTLAND, W. (F-13)															72504 426					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															828880																			
PORTLAND GAS UNIT 'A'															WELL #: 5					RRCID -> 281783					COMPL. DATE 11/30/2016					TOTAL DEPTH 11658 PERF. 11034 - 11045				
01	18332	15490	-0-		-2842	-0-		465	1	14828	2	N		179	183	1					244													
								197	9																									
02	18472	14948	-0-		-3524	-0-		420	1	14516	2	N		11	180	1					75													
								12	9																									
03	20486	16567	-0-		-3919	-0-		465	1	15914	2	N		171	181	1					65													
								188	9																									
04	18896	15568	-0-		-3328	-0-		450	1	14935	2	N		166	176	1					55													
								183	9																									
05	15196	13922	-0-		-1274	-0-		465	1	13271	2	N		169							224													
								186	9																									
*06	17446	14843	-0-		-2603	-0-		450	1	14229	2	N		149	180	1					193													
								164	9																									
POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)															72653 600					NON-ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.															748635																			
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 256751					COMPL. DATE 03/25/2010					TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT							-0-													
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 293348					COMPL. DATE 07/07/2022					TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-13534						Y	-0-							-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-13534						Y	-0-							-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-					CANCELLED UNDERAGE ->					-13534									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-							-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT							-0-													
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 294161					COMPL. DATE 01/07/2023					TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660				
01	0	39964	-0-		39964	B	559116	39649	6	315	9	Y		286	376	1					80													
02	33208	34184	-0-		976	B	560092	33940	6	244	9	Y		222	189	1					113													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															560092																			
03	0	36921	-0-		36921	B	597013	36666	6	255	9	Y		232	174	1					171													
04	0	28452	-0-		28452	B	625465	28267	6	185	9	Y		168	187	1					152													
05	0	38812	-0-		38812	B	664277	38550	6	262	9	Y		238	190	1					200													
06	0	NO RPT	-0-		-0-	B	664277						Y	NO RPT							200													

POTRERO FARIAS, S. (G-53)														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.														
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT														
WELL #:		7		RRCID -> 248017		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6852 - 6866		CNTY: KENEDY		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
POTRERO FARIAS, S. (G-55)														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.														
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT														
WELL #:		2		RRCID -> 211189		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7425 - 7431		CNTY: KENEDY		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2026														
PREMONT (BARDO SAND)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
SEELIGSON, A.A. -A-														
WELL #:		6		RRCID -> 126651		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3540 - 3543		CNTY: JIM WELLS		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROGAS OPERATING, INC														
GUERRA														
WELL #:		3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3521 - 3525				
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2026														
PREMONT (SINGER 3100)														
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.														
LAUGHLIN, C. M.														
WELL #:		1W		RRCID -> 203223		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3127 - 3150		CNTY: JIM WELLS		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)														
WELDERXP LTD.														
SEELIGSON, A.A.														
WELL #:		182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4370 - 4402		CNTY: JIM WELLS		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PREMONT, NW. (2630)				72949 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631										
LAUGHLIN, C. M. "B"				WELL #:	RRCID -> 110056	COMPL. DATE 03/12/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2624	-	2628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/26/2019									
PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)				73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BRUNI, A. M. FEE				WELL #:	13	RRCID -> 104102	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8847	-	8984			
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 1		N	-0-					65
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-					65
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-					65
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					65
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-					65
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					65
BRUNI, A. M. FEE				WELL #:	14	RRCID -> 107218	COMPL. DATE 09/02/1987	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8798	-	8912			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57 1	7 2	Y	-0-					22
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	53 1	221 2	Y	-0-					22
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 2	Y	-0-					22
04	60 X	15	-0-	-45	-0-	15 1		Y	-0-					22
05	310 X	31	-0-	-279	-0-	31 1		Y	-0-					22
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-					22
BRUNI, A. M. FEE				WELL #:	15	RRCID -> 111640	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9042	-	9181			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRUNI, A. M.				WELL #:	18	RRCID -> 167326	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8656	-	8668			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
BRUNI, A. M.				WELL #:	19	RRCID -> 169794	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8830	-	8838			
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 1		N	-0-					222
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 2	N	-0-					222
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9 1	49 2	N	-0-					222
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-					222
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 1		N	-0-					222
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					222

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)				//CONT.//		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.						460054										
K&H FEE 'A' 1569				WELL #:		2		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8120 - 8130		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
K&H FEE 'D' 1570				WELL #:		1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8026 - 8768		
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-	-0-	-0-	
04	840	N	553	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-	-0-	-0-	
05	899	N	700	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-	-0-	-0-	
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-	-0-	-0-	
K&H FEE "B" 1569				WELL #:		3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8796 - 8816		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
K&H FEE 'A' 1569				WELL #:		5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8698 - 8734		
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	2	42 9	Y	38	39 1	38	
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2	31 9	Y	28		66	
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2	56 9	Y	51	94 1	23	
04	3060	X	2085	-0-	-975	-0-	-0-	-0-	2067	2	18 9	Y	16		39	
05	3658	X	1206	-0-	-2452	-0-	-0-	-0-	1199	2	7 9	Y	6	24 1	21	
06	3540	X	1395	-0-	-2145	-0-	-0-	-0-	1386	2	9 9	Y	8		29	
K&H FEE 'D' 1570				WELL #:		3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8761 - 8793		
01	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	3595	2	37 9	Y	34	50 1	48	
02	3752	X	3463	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	3437	2	26 9	Y	24		72	
03	4433	X	2486	-0-	-1947	-0-	-0-	-0-	2451	2	35 9	Y	32	83 1	21	
04	4260	X	2288	-0-	-1972	-0-	-0-	-0-	2273	2	15 9	Y	14		35	
05	4402	X	3103	-0-	-1299	-0-	-0-	-0-	3088	2	15 9	Y	14	26 1	23	
06	3720	X	1883	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-	1874	2	9 9	Y	8		31	
PRIMAVERA (5530)				73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
D. O. G. OPERATING, LLC				196844												
WEST PRIMAVERA				WELL #:		1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5532 - 5538		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	22	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	22	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	22	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	22	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	22	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	22	

PRIMAVERA (5770) D. O. G. OPERATING, LLC BONITA				73177 750 196844 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 194248		ONE WELL COMPL. DATE 03/08/2003			CNTY: BROOKS TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) TEXRON OPERATING, LLC LASATER, GARLAND				73250 400 850872 WELL #: 10		ASSOCIATED RRCID -> 186653		CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2001			CNTY: BROOKS TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778					
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	6689	1256	3			Y	-0-					22
02	7945 X	1256	-0-	-6689	-0-	1256	3			Y	-0-					22
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					22
04	1230 N	189	-0-	-1041	-0-	189	3			Y	-0-					22
05	1395 N	73	-0-	-1322	-0-	73	3			Y	-0-					22
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					22
GARLAND LASATER				WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
LASATER, GARLAND				WELL #: 12		RRCID -> 191782		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296					
01	T. A.	562	-0-	562	23881	562	3			Y	-0-					34
02	24443 X	562	-0-	-23881	-0-	562	3			Y	-0-					34
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					34
04	450 N	86	-0-	-364	-0-	86	3			Y	-0-					34
05	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	3			Y	-0-					34
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					34
PRONTO (LOB0) S M K ENERGY CORPORATION MARCELA DE LOS SANTOS "A"				73285 500 740742 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 128019		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/1988			CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
DELOS SANTOS, MARCELA "B"				WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007																

PROSPERO (2ND HINNANT)														73287 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
AMRWR, LLC														102699											
BISHOP CATTLE														WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9216 - 9553			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
PY (LOWER QUEEN CITY)														73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
CHARRO OPERATING, L.L.C.														146621											
PINNELL YTURRIA														WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10544 - 10651			
01	26412	X	19986	-0-	-6426 B	-0-	19839	3	147	9	Y	134	126	1				63							
02	23856	X	20431	-0-	-3425 B	-0-	20282	3	149	9	Y	135	134	1				64							
03	26412	X	21755	-0-	-4657 B	-0-	21597	3	158	9	Y	144	139	1				69							
04	22785	X	22785	-0-	-0- B	-0-	22572	3	213	9	Y	194	157	1	1	8		105							
05	21979	X	14924	-0-	-7055 B	-0-	14761	3	163	9	Y	148	190	1				63							
06	23370	X	23370	-0-	-0- B	-0-	23169	3	201	9	Y	183	202	1				44							
PINNELL YTURRIA														WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10455 - 10572			
01	46841	X	40145	-0-	-6696 B	-0-	39691	3	454	9	Y	413	377	1				186							
02	40040	X	34519	-0-	-5521 B	-0-	34098	3	421	9	Y	383	374	1				195							
03	44330	X	26809	-0-	-17521 B	-0-	26472	3	337	9	Y	306	364	1				137							
04	38520	X	18152	-0-	-20368 B	-0-	17941	3	211	9	Y	192	220	1				109							
05	42664	X	42664	-0-	-0- B	-0-	42228	3	436	9	Y	396	325	1	1	8		179							
06	38787	X	38787	-0-	-0- B	-0-	38340	3	447	9	Y	406	480	1				105							
PINNELL YTURRIA														WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10687			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-							
PINNELL YTURRIA														WELL #: 124		RRCID -> 282858		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10552 - 10574			
01	12958	X	12662	-0-	-296 B	-0-	12480	3	182	9	Y	165	154	1				70							
02	10752	X	10462	-0-	-290 B	-0-	10329	3	133	9	Y	121	124	1				67							
03	13702	X	10892	-0-	-2810 B	-0-	10762	3	130	9	Y	118	128	1				57							
04	12810	X	8828	-0-	-3982 B	-0-	8726	3	102	9	Y	93	94	1				56							
05	13237	X	10918	-0-	-2319 B	-0-	10804	3	114	9	Y	104	108	1				52							
06	12240	X	9600	-0-	-2640 B	-0-	9497	3	103	9	Y	94	117	1				29							
PINNELL YTURRIA														WELL #: 125		RRCID -> 284140		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10563 - 10608			
01	6232	X	6232	-0-	-0- B	-0-	6147	3	85	9	Y	77	70	1				31							
02	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	5087	3	88	9	Y	80	74	1				37							
03	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	5300	3	80	9	Y	73	81	1				29							
04	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4298	3	57	9	Y	52	54	1				27							
05	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	5322	3	64	9	Y	58	62	1				23							
06	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	4678	3	68	9	Y	62	73	1				12							

P (LOWER QUEEN CITY)				//CONT.//	73543 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	146621												
LOPEZ				WELL #:	101	RRCID -> 293174		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9500 - 10280					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7068 X	5833	-0-	-1235 B	-0-	5715	3	118	9	N	107	22	1			408
02		6384 X	4855	-0-	-1529 B	-0-	4765	3	90	9	N	82	225	1			265
03		7068 X	5518	-0-	-1550 B	-0-	5401	3	117	9	N	106	21	1			350
04		6840 X	3647	-0-	-3193 B	-0-	3551	3	96	9	N	87	23	1			414
05		7068 X	4561	-0-	-2507 B	-0-	4451	3	110	9	N	100	223	1			291
06		5640 X	4229	-0-	-1411 B	-0-	4133	3	96	9	N	87	32	1			346
QUINTO CREEK (3960)					73830 388	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.					606605												
BLASCHKE "A"					WELL #:	1	RRCID -> 128136		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 3826 - 3829				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
QUINTO CREEK (5700)					73830 910	ASSOCIATED				49B				CNTY: JIM WELLS			
BLUE WING ENERGY, INC.					076791												
VOYLES UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 282324		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5494 - 5496				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
RACHAL (6850)					74120 960	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROOKS			
AMRWR, LLC					102699												
PALMER					WELL #:	1	RRCID -> 206148		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6750 - 6751				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIRENO (WILCOX)					74436 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975		TOTAL DEPTH 9498		PERF. N/A				
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	162	1	1404	2	N	-0-					8
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	157	1	1203	2	N	-0-					8
03		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	178	1	1181	2	N	-0-					8
04		1380 N	1302	-0-	-78	-0-	172	1	1130	2	N	-0-					8
05		1426 N	1248	-0-	-178	-0-	160	1	1088	2	N	-0-					8
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					8
RAMIREZ, M. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755		PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RAMIREZ (LOB0)				74440 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RMT				WELL #: 7	RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, J. M.				WELL #: 11	RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEONARDO				WELL #: 21	RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, D.				WELL #: 3	RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130			
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	2	N	-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT
RAMIREZ (WILCOX)				74440 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES				WELL #: 3	RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210			
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	127	1	401	2	N	-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	302	1	1731	2	N	-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	64	1	152	2	N	-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	112	1	350	2	N	-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT
RAMIREZ (WILCOX 8100)				74440 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824								
FLORES-CALICHE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																	
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8104 - 8620					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7979 - 8206					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7438 - 7484					
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	142	1	451	2	N	-0-						-0-
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-						-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	103	1	593	2	N	-0-						-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	187	1	441	2	N	-0-						-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	517	2	N	-0-						-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT						-0-
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7575 - 7624					
01	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	331	1	1049	2	N	-0-						-0-
02	1400 N	1274	-0-	-126	-0-	1274	2			N	-0-						-0-
03	1705 N	1315	-0-	-390	-0-	195	1	1120	2	N	-0-						-0-
04	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	349	1	827	2	N	-0-						-0-
05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	324	1	1016	2	N	-0-						-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT						-0-
RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976										TOTAL DEPTH	11210	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT						-0-
RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR							
FARGO OIL & GAS, LLC 261666																	
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996										TOTAL DEPTH	9946	PERF. 9275 - 9352					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)			74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR											
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
BENTSEN, L.M.			WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BENTSEN, L. M.			WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RANCHO BLANCO (LOBO)			74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																	
ZACHRY			WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ZACHRY, H. B.			WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488											
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3531	3	N	-0-						12	
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3051	3	N	-0-						12	
								7	4											
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3347	3	N	-0-						12	
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2836	3	N	-0-						12	
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3181	3	N	-0-						12	
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2805	3	N	-0-						12	
RANCHO BLANCO			WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RANCHO BLANCO			WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414											
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-						-0-	
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-						-0-	
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-						-0-	
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-						-0-	
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-						-0-	
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-						-0-	

RANCHO BLANCO (LOBO)												CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
RANCHO BLANCO															
//CONT.// 74550 400												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 169313												CAPACITY			
WELL #: 10												RRCID -> 177063			
COMPL. DATE 04/30/2000												TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	297	3	N	3			11
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		3	9							
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		17	1	291	3	N	-0-			11
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-		25	1	433	3	N	20			31
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-		22	9							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		27	1	477	3	N	-0-			31
							28	1	484	3	N	-0-			31
							31	1	521	3	N	-0-			31

RANCHO BLANCO												WELL #: 11			
												RRCID -> 183050			
												COMPL. DATE 04/10/2001			
												TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963			
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-		48	1	851	3	N	-0-			99
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-		44	1	752	3	N	-0-			99
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-		45	1	794	3	N	-0-			99
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-		36	1	634	3	N	-0-			99
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-		44	1	757	3	N	-0-			99
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-		45	1	771	3	N	-0-			99

RANCHO BLANCO												WELL #: 12			
												RRCID -> 193121			
												COMPL. DATE 02/03/2003			
												TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48

RANCHO BLANCO												WELL #: 13			
												RRCID -> 193811			
												COMPL. DATE 02/27/2003			
												TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
01	589 N	581	-0-	-8	-0-		31	1	550	3	N	-0-			62
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-		30	1	512	3	N	-0-			62
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-		32	1	564	3	N	-0-			62
04	570 N	479	-0-	-91	-0-		26	1	453	3	N	-0-			62
05	589 N	568	-0-	-21	-0-		31	1	537	3	N	-0-			62
06	570 N	553	-0-	-17	-0-		31	1	522	3	N	-0-			62

RANCHO BLANCO												WELL #: 29			
												RRCID -> 193922			
												COMPL. DATE 03/24/2003			
												TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-		23	1	403	3	N	-0-			94
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		21	1	367	3	N	-0-			94
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-		25	1	447	3	N	-0-			94
04	420 N	360	-0-	-60	-0-		19	1	341	3	N	-0-			94
05	434 N	400	-0-	-34	-0-		22	1	378	3	N	-0-			94
06	450 N	420	-0-	-30	-0-		23	1	397	3	N	-0-			94

RANCHO BLANCO												WELL #: 15			
												RRCID -> 194698			
												COMPL. DATE 04/28/2003			
												TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
01	1550 N	1232	-0-	-318	-0-		66	1	1166	3	N	-0-			30
02	1288 N	1067	-0-	-221	-0-		58	1	1009	3	N	-0-			30
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		78	1	1368	3	N	-0-			30
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		71	1	1255	3	N	-0-			30
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		76	1	1308	3	N	-0-			30
06	1410 N	1043	-0-	-367	-0-		58	1	985	3	N	-0-			30

RANCHO BLANCO (LOBO)													CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																
RANCHO BLANCO																
WELL #: 16													RRCID -> 197412			
COMPL. DATE 09/30/2003													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-			-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-	
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-			-0-	
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-			-0-	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-			-0-	
RANCHO BLANCO													WELL #: 18			
													RRCID -> 202193			
													COMPL. DATE 06/11/2004			
													TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
RANCHO BLANCO													WELL #: 19			
													RRCID -> 203082			
													COMPL. DATE 06/22/2004			
													TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-				2
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-				2
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-				2
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-				2
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	19	1	334	3	N	-0-				2
06		390 N	314	-0-	-76	-0-	18	1	296	3	N	-0-				2
RANCHO BLANCO													WELL #: 20			
													RRCID -> 205755			
													COMPL. DATE 12/15/2004			
													TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	N	-0-				42
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	N	-0-				42
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	-0-				42
04		630 N	565	-0-	-65	-0-	30	1	535	3	N	-0-				42
05		651 N	565	-0-	-86	-0-	31	1	534	3	N	-0-				42
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	32	1	535	3	N	-0-				42
RANCHO BLANCO													WELL #: 30			
													RRCID -> 206083			
													COMPL. DATE 12/07/2004			
													TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RANCHO BLANCO													WELL #: 21			
													RRCID -> 212158			
													COMPL. DATE 04/09/2005			
													TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
RANCHO BLANCO													WELL #: 23			
													RRCID -> 213689			
													COMPL. DATE 09/08/2005			
													TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	468	3	N	-0-				32
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388	3	N	-0-				32
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	25 1	445	3	N	-0-				32
04		450 N	374	-0-	-76	-0-	20 1	354	3	N	-0-				32
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	25 1	425	3	N	-0-				32
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	511	3	N	-0-				32
RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: DUVAL	
RYSTIN OIL & GAS		740145													
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1731 - 1738					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381		PERF.10366 - 10418					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181			N	NO RPT				-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 288875		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10565 - 11335					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4264			N	NO RPT				-0-
RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: KENEDY	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687													
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 178369		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9979 - 10000					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WILLACY	
APOLLO PETRO FUELS LLC		103717													
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 53		RRCID -> 117983		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7254 - 7284					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 74975 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY						
APOLLO PETRO FUELS LLC			//CONT.// 103717															
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #: 54			RRCID -> 126935			COMPL. DATE 11/03/1989			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7266 - 7384			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
YTURRIA, H. ET AL			WELL #: 401			RRCID -> 175600			COMPL. DATE 11/13/1999			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 4720 - 4723			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
YTURRIA, H.			WELL #: 406			RRCID -> 198870			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 7994 - 8050			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
YTURRIA, H.			WELL #: 407			RRCID -> 200455			COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 9258			PERF. 8916 - 9148			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
YTURRIA, H.			WELL #: 409			RRCID -> 200685			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 10445			PERF. 6998 - 7266			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
YTURRIA, H.			WELL #: 4014			RRCID -> 200769			COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6750 - 6820			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
YTURRIA, H.			WELL #: 401			RRCID -> 201305			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15058			PERF. 12840 - 12900			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY									
APOLLO PETRO FUELS LLC				//CONT.// 103717															
YTURRIA, H.				WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7350 - 7594							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
YTURRIA, H.				WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6905 - 7300							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
YTURRIA, H.				WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7350 - 7490							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
YTURRIA, H.				WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4717 - 4719							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
YTURRIA, H.				WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7719 - 7727							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
YTURRIA, H.				WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 7364 - 7376							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
YTURRIA, H.				WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8588							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
APOLLO PETRO FUELS LLC		//CONT.// 103717							
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	528		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	528		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	528		Y	-0-	-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-	-0-
TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
TEXRON CARACARA		WELL #: 1		RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
SIDELINE ENERGY INC.		779921							
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:		RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999									
RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
ELECTRAGAS, INC.		247628							
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) ELECTRAGAS, INC. STATE OF TEXAS 390			//CONT.// //CONT.// WELL #: 3			75203 048 247628	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
							RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7443 - 7456						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RED FISH BAY (FRIO 7500) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. STATE TRACT 349						75203 064 153474	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES					
			WELL #: 6				RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971			TOTAL DEPTH 9000	PERF. 0 - 7513						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH BAY (FRIO 8300) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. STATE TRACT 348						75203 084 153474	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES					
			WELL #: 2				RRCID -> 127065	COMPL. DATE 03/13/1988			TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8270 - 8284						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH BAY (ZONE 17 L) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. STATE TRACT 414						75203 630 153474	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES					
			WELL #: 3				RRCID -> 186038	COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 8359	PERF. 8298 - 8321						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 414			WELL #: 6				RRCID -> 186060	COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 8471	PERF. 8354 - 8366						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. STATE TRACT 414						75203 650 153474	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES					
			WELL #: 7				RRCID -> 186047	COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 8449	PERF. 8342 - 8360						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)			75203 827	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 344			WELL #: 2	RRCID -> 215823	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 10464	PERF.10946	- 11006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)			75203 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 343			WELL #: 2	RRCID -> 206082	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10894	- 11156
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 345			WELL #: 2	RRCID -> 249518	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11066	PERF.10479	- 11006
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)			75203 831	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 350			WELL #: 4	RRCID -> 246592	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 14576	PERF.10757	- 11427
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)			75203 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 392			WELL #: 6	RRCID -> 217021	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13040	- 13649
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)			75203 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 424			WELL #: 7	RRCID -> 164962	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13022	PERF.12650	- 12950
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)				75205 065	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 344				WELL #: 1	RRCID -> 111396	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 11436	- 11478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH BAY, NORTH (9100-C)				75205 499	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 342				WELL #: 1	RRCID -> 209458	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9052	- 9278	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH BAY, NORTH (9750)				75205 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 343				WELL #: 2	RRCID -> 215054	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 9823	- 9849	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH BAY, NORTH (10050)				75205 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 343				WELL #: 2	RRCID -> 266186	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 10338	- 10730	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					-0-
REEDER (UPPER PETTUS)				75541 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
BRENNAN - BENAVIDES				WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656	- 2664	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, COOPER FOUNDATION				75777 050 102824	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
				WELL #:	6	RRCID ->	275404	COMPL.	DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	7030	-	7223		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-		-0-	145	2	4	9	N	4	3	1			4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		-0-	226	2	2	9	N	2	4	1			2
03	217	N	182	-0-	-35	-0-		-0-	179	2	3	9	N	3					5
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-		-0-	169	2	1	9	N	1	3	1			3
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-		-0-	249	2	3	9	N	3	4	1			2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-		-0-	395	2	7	9	N	6					8
HORNADAY						WELL #:	2	RRCID ->	275597	COMPL.	DATE	09/05/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6642	-	6811
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-	118	1	280	2	N	-0-					71
02	84	N	77	-0-	-7	-0-		-0-	40	1	37	2	N	-0-					71
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-		-0-	376	1			N	-0-					71
04	390	N	174	-0-	-216	-0-		-0-	171	1	3	9	N	3	54	1			20
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	108	2	N	1					21
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	173	2	N	-0-					21
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. CANALES						412178 WELL #:	1	RRCID ->	276140	COMPL.	DATE	11/01/2014	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6585	-	6800
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC BUCHHOLZ, WILLIAM R.						864566 WELL #:	1	RRCID ->	188112	COMPL.	DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	6714	-	7742
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-		-0-	568	1	1800	3	N	-0-					326
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-		-0-	34	1	1266	3	N	-0-					326
03	1798	N	1345	-0-	-453	-0-		-0-	168	1	1177	3	N	-0-					326
04	1740	N	1200	-0-	-540	-0-		-0-	164	1	1036	3	N	-0-					326
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-		-0-	64	1	979	3	N	-0-					326
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-		-0-	70	1	1012	3	N	-0-					326
KNOX, J. W.						WELL #:	1	RRCID ->	188526	COMPL.	DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5738	-	6198
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-		-0-	336	1	1065	3	N	4					81
02	1456	N	1263	-0-	-193	-0-		-0-	4	9	1221	3	N	10					91
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-		-0-	171	1	1194	3	N	5					96
04	1350	N	1270	-0-	-80	-0-		-0-	6	9	1092	3	N	3					99
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-		-0-	175	1	1222	3	N	10					109
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-		-0-	3	9	1211	3	N	11					120

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
K & H FEE 942		WELL #: 5R		RRCID -> 236382		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 066274		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A					
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22 1	362 2		N	-0-			-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39 1	483 2		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 1	393 2		N	-0-			-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	18 1	334 2		N	-0-			-0-
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	18 1	176 2		N	-0-			-0-
REYNOLDS RANCH (HET THIRD)		76156 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC		073151											
LONG & DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 284077		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036421		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
DECKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 033336		COMPL. DATE 06/10/1950		TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (6715)			76334 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
YAKLIN			WELL #: 1	RRCID -> 263134	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6766 - 6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICARDO, NORTH (5560)			76335 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
YAKLIN			WELL #: 1	RRCID -> 267355	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5236 - 5240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99

RICARDO, NORTH (10,200)			76335 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
JOHNSON TRUST UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 223630	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10216 - 10226	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)			76336 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
SEXAUER			WELL #: 1	RRCID -> 278408	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 8846 - 8856	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RICARDO, NE. (7450 FRI0)			76337 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
YAKLIN			WELL #: 1	RRCID -> 237114	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7440 - 7446	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
SEXAUER			WELL #: 1		RRCID -> 204590		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9531 - 9590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RICH HURT (WX. LULING)			76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
DUVAL COUNTY RANCH 578			WELL #: 1		RRCID -> 293547		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8659 - 8668					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)			76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
RODESSA OPERATING COMPANY			723592													
DCRC			WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 8586 - 8610					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
PLUGGED AND ABANDONED			09/27/2005													
RICHARD KING (FRIO CONS.)			76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.			235945													
ESTELL, MARY KING			WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4250 - 4256					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	55	-0-	55	278	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	336	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	390	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	43	-0-	43	433	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING															//CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES //CONT.// 235945 WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A																													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067																													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366																													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400																													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940																													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209																													
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-						-0-										
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-						-0-										
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-						-0-										
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-						-0-										
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966	
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	65 1	823 2	Y	-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	39 1	872 2	Y	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59 1	1026 2	Y	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	56 1	892 2	Y	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.// 76410 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.// 235945															
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 21			RRCID -> 165285			COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 6			RRCID -> 167009			COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: A 13			RRCID -> 167010			COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, RICHARD			WELL #: R 1			RRCID -> 179283			COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572						
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-						-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-						-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-						-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-						-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KING, RICHARD			WELL #: R 4			RRCID -> 180509			COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GRAHAM CATTLE CO.			WELL #: 1			RRCID -> 226890			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122						
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	Y	-0-						-0-	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-						-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	Y	-0-						-0-	
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-						-0-	
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 31			RRCID -> 233340			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485						
01	14B2 EXT	55	-0-	55	333	4	1	51	2	N	-0-						84	
02	14B2 EXT	59	-0-	59	392	2	1	57	2	N	-0-						84	
03	14B2 EXT	54	-0-	54	446	3	1	51	2	N	-0-						84	
04	14B2 EXT	43	-0-	43	489	3	1	40	2	N	-0-						84	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	489					N	NO RPT						84	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	489					N	NO RPT						84	

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	2 N	N	-0-					-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	2 N	N	-0-					-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237								
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	2 N	N	-0-					-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	2 N	N	-0-					-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316								
01	14B2	EXT	55	-0-	55	278	4 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	58	-0-	58	336	2 1	56 2	2 N	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	390	3 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	43	-0-	43	433	2 1	41 2	2 N	N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	433				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	433				N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 2	2 Y	Y	-0-					13
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	2 Y	Y	-0-					13
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	2 Y	Y	-0-					13
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	2 Y	Y	-0-					13
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					13

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222								
01	14B2	EXT	55	-0-	55	272	4 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	59	-0-	59	331	2 1	57 2	2 N	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	385	3 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	43	-0-	43	428	3 1	40 2	2 N	N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972								
01	14B2	EXT	55	-0-	55	272	4 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	59	-0-	59	331	2 1	57 2	2 N	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	385	3 1	51 2	2 N	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	43	-0-	43	428	3 1	40 2	2 N	N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428				N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.// 76410 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.// 235945														
GRAHAM CATTLE CO.			WELL #: 5			RRCID -> 252024			COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y		NO RPT				-0-

KING, RICHARD			WELL #: R 5			RRCID -> 252938			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792					
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N		-0-				19
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N		-0-				19
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N		-0-				19
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N		-0-				19
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				19
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				19

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 15			RRCID -> 253813			COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998					
01	0 X	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
02	0 X	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
03	0 X	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
04	0 X	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
05	0 X	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 20			RRCID -> 253828			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180					
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 14			RRCID -> 253833			COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380					
01	0 N	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-			-0-	-0-		-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N		NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 10			RRCID -> 265457			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198					
01	14B2	EXT	55	-0-	55	274	51	1	4	2	N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	58	-0-	58	332	2	1	56	2	N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	386	3	1	51	2	N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	43	-0-	43	429	2	1	41	2	N		-0-				-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	429					N		NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	429					N		NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 2			RRCID -> 270497			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544					
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	N		-0-				-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	N		-0-				-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	N		-0-				-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	N		-0-				-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N		NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING				76410 140 235945 WELL #: C 29	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
				RRCID -> 098028	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5693	-	5695						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARD KING (4900) DURANGO RESOURCES CORP. GRAHAM CATTLE COMPANY				76410 440 235945 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
				RRCID -> 233973	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4954	-	4968						
01	381 N	381		-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	303 N	303		-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	372		-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	463 N	463		-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT		-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIGGAN (8900) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION THOMAS UNIT				76669 664 216748 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY					
				RRCID -> 289807	COMPL. DATE 08/22/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8892	-	8899						
01	578 N	578		-0-	-0-	B	15	1	563	3	N	-0-			-0-
02	689 N	689		-0-	-0-	B	15	1	674	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	518 N	518		-0-	-0-	B	12	1	506	3	N	-0-			-0-
04	570 N	565		-0-	-5	B	15	1	550	3	N	-0-			-0-
05	468 N	468		-0-	-0-	B	15	1	453	3	N	-0-			-0-
06	497 N	497		-0-	-0-	B	15	1	482	3	N	-0-			-0-
THOMAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 291039	COMPL. DATE 04/08/2025	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8582	-	8642					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			229
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			229
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			229
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			229
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			229
RINCON MERIT ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE				76721 001 561136 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
				RRCID -> 133638	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3540	-	3580						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (B-1 FRI0)				76721 126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
SLICK, T. B. EST. -C-				WELL #:	65	RRCID ->	051380	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	5617	PERF.	N/A						

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

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

SLICK, T.B. EST. -A-485				WELL #:	136	RRCID -> 199739	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 3500 - 3514
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221				WELL #: 215	RRCID -> 265267	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 3460 - 4498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON (B-2 FRI0)				76721 147	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 2	RRCID -> 070834	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*07	5270	5625	-0-	355 B	10791	748 1 18 9	4859 2	Y	16	16	1	20
08	5270	5659	-0-	389 B	11180	720 1 23 9	4916 2	Y	21	16	1	25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-116 B	11064	323 1 29 9	4632 2	Y	26	15	1	36
09	5100	4984	-0-			802 1 23 9	4704 2	Y	21	30	1	27
10	5270	5529	-0-	259 B	11323	817 1 20 9	4862 2	Y	18	23	1	22
11	5100	5699	-0-	599 B	11922	880 1 20 9	5084 2	Y	18	21	1	19
12	5270	5984	-0-	714 B	12636	701 1 15 9	5114 2	Y	14	20	1	13
01	5270	5830	-0-	560 B	13196	309 1 6 9	4406 2	Y	5	8	1	10
02	4760	4721	-0-	-39 B	13157							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	13157	-0-	196 B	13353	740 1 3 9	4723 2	Y	3	8	1	5
03	5270	5466	-0-			791 1 3 9	4854 2	Y	3	3	1	5
04	T. A.	5648	-0-	5648 B	19001	805 1 3 9	4797 2	Y	3	3	1	5
05	T. A.	5605	-0-	5605 B	24606							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	24606			Y	NO RPT			5

RINCON (B-2 FRI0)				//CONT.// 76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*07	217 #	271	-0-		54 B	-19				36 1	235 2	2	Y	-0-						-0-
08	248 #	250	-0-		2 B	-17				32 1	218 2	2	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	270 #	287	-0-		17 B	-0-				19 1	268 2	2	Y	-0-						-0-
10	294 R	294	-0-		-0- B	-0-				43 1	251 2	2	Y	-0-						-0-
11	270 #	263	-0-		-7 B	-7				38 1	225 2	2	Y	-0-						-0-
12	310 #	259	-0-		-51 B	-58				38 1	221 2	2	Y	-0-						-0-
01	310 #	324	-0-		14 B	-44				39 1	285 2	2	Y	-0-						-0-
02	280 #	312	-0-		32 B	-12				20 1	292 2	2	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12																
03	296 R	308	-0-		12 B	-0-				42 1	266 2	2	Y	-0-						-0-
04	T. A.	273	-0-		273 B	273				38 1	235 2	2	Y	-0-						-0-
05	T. A.	369	-0-		369 B	642				53 1	316 2	2	Y	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	642							Y	NO RPT						-0-
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-
RINCON (C-7)				76721 189		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
SLICK, T. B., EST. -E- -537				WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115		PERF. N/A								
01	496 N	483	-0-		-13	-0-				58 1	425 2	2	Y	-0-						-0-
02	404 N	404	-0-		-0-	-0-				26 1	378 2	2	Y	-0-						-0-
03	496 N	495	-0-		-1	-0-				67 1	428 2	2	Y	-0-						-0-
04	480 N	460	-0-		-20	-0-				64 1	396 2	2	Y	-0-						-0-
05	476 N	476	-0-		-0-	-0-				68 1	408 2	2	Y	-0-						-0-
06	480 N	NO RPT	-0-		-480	-0-							Y	NO RPT						-0-
RINCON (E 1 & 2)				76721 210		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
SLICK, T. B. EST. -A- 527				WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4126 - 4146								
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763																				
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-

RINCON (E 1 & 2)			//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
GARCIA, M.M. "D"			WELL #:		26	RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3393 - 3403		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)					76721 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
SEMMESE TRUST, ET AL "906"			WELL #:		9 T	RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4024 - 4529		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RINCON (G-3, EAST)					76721 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
SLICK 541			WELL #:		3	RRCID -> 294868		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4140 - 4146		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RINCON (H)					76721 378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.					865425									
LA BRISA RANCH 907-1			WELL #:		1	RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3514 - 3910		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RINCON (VICKSBURG CONS.)					76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
AMRWR, LLC					102699									
ECHOLS			WELL #:		4	RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7806 - 7826		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) MOUNTAIN V TEXAS, LLC DE GARCIA, B. G.															//CONT.// 76721 550 103601					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STARR									
															WELL #: 34					RRCID -> 084911					COMPL. DATE 09/21/1979					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 5729 - 5735				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
CARDENAS, R.R.															WELL #: 1					RRCID -> 117431					COMPL. DATE 05/08/1985					TOTAL DEPTH 9982					PERF. 8694 - 8938				
01	11067	X	10689	-0-	-378	-0-	1038	1	9562	2	Y	81	97	1				89																					
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10344	2	136	9	Y	124	96	1				117																					
03	10943	X	10621	-0-	-322	-0-	1260	1	9283	2	Y	71	99	1				89																					
04	10590	X	9587	-0-	-1003	-0-	1944	1	7531	2	Y	102	99	1				92																					
05	11594	X	8350	-0-	-3244	-0-	112	9																															
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-	8270	2	80	9	Y	73	59	1				106																					
CARDENAS, R.R.															WELL #: 3					RRCID -> 126691					COMPL. DATE 02/20/2015					TOTAL DEPTH 8842					PERF. 5396 - 5414				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
ORIVE, A.															WELL #: 4					RRCID -> 128549					COMPL. DATE 03/11/2009					TOTAL DEPTH 10261					PERF. 5634 - 5643				
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	102	1	936	2	Y	11	13	1				2																					
02	868	N	602	-0-	-266	-0-	12	9																															
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	582	2	20	9	Y	18	14	1				6																					
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	94	1	691	2	Y	10	13	1				3																					
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	11	9																															
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-	155	1	600	2	Y	15	14	1				4																					
							17	9																															
							953	2	11	9	Y	10	8	1				6																					
ORIVE, A.															WELL #: 5					RRCID -> 141840					COMPL. DATE 04/16/2009					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 5586 - 5594				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
DE GARCIA, B.G.															WELL #: 44					RRCID -> 149020					COMPL. DATE 03/23/1994					TOTAL DEPTH 8172					PERF. 7138 - 7254				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					

RINCON (VICKSBURG CONS.) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ORIVE, A.														CNTY: STARR			
//CONT.// 76721 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 103601																	
WELL #: 6				RRCID -> 151520				COMPL. DATE 12/23/1994				TOTAL DEPTH 9978				PERF. 5534 - 5542	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARDENAS, R. R.				WELL #: 2				RRCID -> 151880				COMPL. DATE 10/30/1994				TOTAL DEPTH 8217	
																PERF. 6340 - 6350	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 39				RRCID -> 154183				COMPL. DATE 07/16/2013				TOTAL DEPTH 8852	
																PERF. 4692 - 5768	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 41				RRCID -> 164147				COMPL. DATE 08/18/2017				TOTAL DEPTH 9090	
																PERF. 4080 - 4094	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	12	1			1
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	2	55	9	Y	50	41	1			10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 43				RRCID -> 165011				COMPL. DATE 09/21/1997				TOTAL DEPTH 7465	
																PERF. 5795 - 5809	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 45				RRCID -> 165069				COMPL. DATE 09/11/2007				TOTAL DEPTH 10037	
																PERF. 6150 - 6160	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.// 103601															
CARDENAS, R. R.			WELL #: 4			RRCID -> 168071			COMPL. DATE 04/21/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS					WELL #: 30C	RRCID -> 168116	COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.					WELL #: 49	RRCID -> 168549	COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	12 1	114 2	Y	9	11 1							9
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	10 9	17 9	Y	15	12 1							12
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	115 2	151 2	Y	8	11 1							9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	20 1	9 9	Y	12	12 1							9
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9 9	9 9	Y	8	7 1							10
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	197 2		Y	NO RPT								10
REILLY HEIRS					WELL #: 31	RRCID -> 168898	COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 175587	COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	Y	-0-								-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-								-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 2	Y	-0-								-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	17 1	63 2	Y	-0-								-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123 2		Y	-0-								-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT								-0-
DE GARCIA, B. G.					WELL #: 47-T	RRCID -> 180209	COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-								-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601											
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 4662 - 4683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4708 - 4740				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 16	RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 6258				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 3741 - 3750				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 5996 - 6010				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 4782 - 4786				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 6076 - 7588				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.// 103601												
DE GARCIA, B.G.				WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 5773 - 7200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6818 - 7326				
01	1980 N	1980		-0-	-0-		-0-	166	1	1533	2	Y	255	308	1	89
								281	9							
02	2001 N	2001		-0-	-0-		-0-	1569	2	432	9	Y	393	304	1	178
03	1823 N	1823		-0-	-0-		-0-	188	1	1386	2	Y	226	312	1	92
								249	9							
04	1886 N	1886		-0-	-0-		-0-	314	1	1214	2	Y	325	315	1	102
								358	9							
05	1391 N	1391		-0-	-0-		-0-	1138	2	253	9	Y	230	187	1	145
06	1320 N	NO RPT		-0-	-1320		-0-					Y	NO RPT			145
HERMANN, A.G. GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6032 - 7493				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6137 - 7240				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 6846 - 7566				
01	341 N	189		-0-	-152		-0-	19	1	170	2	Y	-0-			1
02	483 N	483		-0-	-0-		-0-	483	2			Y	-0-			1
03	310 N	212		-0-	-98		-0-	25	1	187	2	Y	-0-			1
04	318 N	318		-0-	-0-		-0-	65	1	253	2	Y	-0-			1
05	527 N	430		-0-	-97		-0-	430	2			Y	-0-			1
06	210 N	NO RPT		-0-	-210		-0-					Y	NO RPT			1
DE GARCIA, B.G.				WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 5682 - 5689				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.// 103601							
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712	
								PERF. 6031 - 7650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	280 2	Y	4
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	4 9	7 9	Y	5 1
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38 1	284 2	Y	5 1
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	4 9	229 2	Y	5 1
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	6 9	4 9	Y	3 1
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	269 2		Y	NO RPT
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892	
								PERF. 7188 - 7830	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120	
								PERF. 5751 - 5770	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391	
								PERF. 6506 - 6548	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540	
								PERF. 6072 - 7180	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496	
								PERF. 7618 - 7970	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601													
CARDENAS, R. R.			WELL #:		10	RRCID ->		220927	COMPL. DATE		08/30/2013	TOTAL DEPTH		7575	PERF. 6400 - 6519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		67	RRCID ->		221739	COMPL. DATE		09/13/2006	TOTAL DEPTH		8269	PERF. 7528 - 7942			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		66	RRCID ->		221757	COMPL. DATE		06/29/2009	TOTAL DEPTH		8199	PERF. 7306 - 7364			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		68	RRCID ->		222478	COMPL. DATE		02/19/2007	TOTAL DEPTH		8100	PERF. 6746 - 7580			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 17	RRCID ->		222859	COMPL. DATE		04/23/2007	TOTAL DEPTH		9691	PERF. 7230 - 8990			
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	188	1	1734	2	Y	4	5	1				5	
						4	9											
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	2	7	9	Y	6	5	1				6	
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	167	1	1233	2	Y	4	5	1				5	
						4	9											
04	1470 N	612	-0-	-858	-0-	124	1	482	2	Y	5	5	1				5	
						6	9											
05	1519 N	238	-0-	-1281	-0-	234	2	4	9	Y	4	3	1				6	
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT						6	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		223356	COMPL. DATE		04/06/2009	TOTAL DEPTH		7733	PERF. 6090 - 6098			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//	103601							
CHAPOTAL LAND CO. -A-			WELL #:	30	RRCID -> 224011	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 6463	-	6496	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DE GARCIA, B. G.			WELL #:	69	RRCID -> 224219	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 5400	-	5408	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)			WELL #:	2	RRCID -> 229002	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 4634	-	4640	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REILLY HEIRS			WELL #:	33	RRCID -> 229863	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 6150	-	6170	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 18	RRCID -> 229960	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 5543	-	5735	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 230755	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 7831	PERF. 7400	-	7420	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ORIVE, A.			WELL #:	10	RRCID -> 231180	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6406	-	6434	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231943	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	9420 PERF. 6474 - 6484						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238125	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 4152 - 4160						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ORIVE, A.		WELL #:		9	RRCID ->	242577	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7945 PERF. 5642 - 5648						
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	2	Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	368	1	1426	2	Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	243244	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	9419 PERF. 5612 - 5620						
01	14B2 EXT	84	-0-	84	1112	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
03	1516 X	404	-0-	-1112	-0-	48	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	990 X	19	-0-	-971	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1023 X	66	-0-	-957	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243593	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7316 - 7512						
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS		WELL #:		24	RRCID ->	243728	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10382 PERF. 8838 - 8850						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	246001	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7010 - 7060						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.// 103601																
HERMANN, E.				WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7096 - 7120								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	156	-0-		-92	-0-				15	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-		-0-	-0-				308	2			Y	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-		-0-	-0-				41	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-		-0-	-0-				67	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-		-0-	-0-				680	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-		-330	-0-								Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6024 - 7421								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS				WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8851 - 9212								
01	1023 N	-0-	-0-		-1023	-0-								Y	4	5	1			1
02	514 N	514	-0-		-0-	-0-				507	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	1054 N	858	-0-		-196	-0-				102	1	752	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
04	443 N	443	-0-		-0-	-0-				90	1	347	2	Y	5	5	1			1
										6	9									
05	581 N	581	-0-		-0-	-0-				577	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	840 N	NO RPT	-0-		-840	-0-								Y	NO RPT					2
HERMANN, E.				WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6204 - 6214								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 6200 - 6220								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962								
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	211								Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	211								Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	211								Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	211								Y	-0-					-0-
05	T. A.	206	-0-		206	417				206	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	417								Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.// 103601											
HERMANN, E.				WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		152	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	941	-0-	-319	-0-		941	2			Y	-0-			-0-
03	1519 N	741	-0-	-778	-0-		89	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	497	-0-	-1003	-0-		102	1	395	2	Y	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7790 - 7862			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6158 - 6238			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 5166 - 5172			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7122 - 7196			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5622 - 5708			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.				WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4574 - 4580			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.// 103601																	
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 23			RRCID -> 275299			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 28			RRCID -> 288167			COMPL. DATE 07/24/2019			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042								
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1					1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748			RRCID -> 155243			COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176								
LMB CORP - STATE "A"			WELL #: 1																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			RRCID -> 115410			COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 164																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
SLICK T.B. "H"			WELL #: 85			RRCID -> 134053			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #: 160			RRCID -> 137378			COMPL. DATE 02/13/1991			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980								
01	248	N	243	-0-	-5	-0-		29	1	214	2	Y	-0-						-0-	
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-		13	1	190	2	Y	-0-						-0-	
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-		34	1	217	2	Y	-0-						-0-	
04	240	N	233	-0-	-7	-0-		33	1	200	2	Y	-0-						-0-	
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-		34	1	205	2	Y	-0-						-0-	
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT							-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"														
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR //CONT.// 386310 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327														
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	73	1	531	2	Y	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	84	1	535	2	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	86	1	512	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"										//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A										CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
*07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	426 1	2763 2	Y	-0-	10 1						2												
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	2731 2	Y	-14	2 1						14												
							15 9																						
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	179 1	2576 2	Y	27	9 1						32												
							30 9																						
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	473 1	2775 2	Y	70	26 1						76												
							77 9																						
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	454 1	2702 2	Y	62	66 1						72												
							68 9																						
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	480 1	2774 2	Y	38	71 1						39												
							42 9																						
01	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	-0-	361 1	2632 2	Y	44	41 1						42												
							48 9																						
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	2167 2	Y	24	26 1						40												
							26 9																						
03	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	-0-	336 1	2141 2	Y	17	33 1						24												
							19 9																						
04	3210 X	2744	-0-	-466	-0-	-0-	382 1	2344 2	Y	16	15 1						25												
							18 9																						
05	3286 X	2848	-0-	-438	-0-	-0-	407 1	2427 2	Y	13	14 1						24												
							14 9																						
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-			Y	NO RPT							24												
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-												
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922																													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-												
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812																													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-												
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-							-0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-							-0-												
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y	-0-							-0-												
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-							-0-												
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238																													
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	211 2	Y	-0-							-0-												
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-							-0-												
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-							-0-												
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-							-0-												
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	52 2	Y	-0-							-0-												
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-												

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"										
		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"										
		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										
		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
T. B. SLICK B-528										
		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"										
		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. EST. B-534										
		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		168	RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL	DEPTH	8924	PERF.	6695	-	6708			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. -A- 229			WELL #:		177	RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6828	-	6894			

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

SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		201	RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL	DEPTH	8011	PERF.	5812	-	5852			

01	682 N	627	-0-	-55	-0-		67	1	492	2	Y	62	33	1				60	
							68	9											
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	124	38	1				146	
							136	9											
03	682 X	105	-0-	-577	-0-		1	1	8	2	Y	87	125	1				108	
							96	9											
04	600 X	384	-0-	-216	-0-		41	1	253	2	Y	82	69	1				121	
							90	9											
05	620 X	381	-0-	-239	-0-		45	1	268	2	Y	62	66	1				117	
							68	9											
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT						117	

SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		150L	RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL	DEPTH	3931	PERF.	3665	-	3671			

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

SLICK, T. B. STATE HB 222			WELL #:		202	RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL	DEPTH	6647	PERF.	5229	-	5744			

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

SLICK, T.B. STATE HB-222			WELL #:		205	RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL	DEPTH	6098	PERF.	5478	-	5482			

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

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"														CNTY: STARR			
//CONT.// 76721 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 209				RRCID -> 221731				COMPL. DATE 06/21/2006				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 6934 - 7060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	-0-					-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 210				RRCID -> 222141				COMPL. DATE 07/10/2006				TOTAL DEPTH 9120	
																PERF. 7026 - 7244	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 211				RRCID -> 222838				COMPL. DATE 07/29/2006				TOTAL DEPTH 8000	
																PERF. 6905 - 7448	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-	
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222				WELL #: 221				RRCID -> 223407				COMPL. DATE 10/04/2006				TOTAL DEPTH 6220	
																PERF. 5320 - 5436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 226				RRCID -> 223478				COMPL. DATE 02/27/2011				TOTAL DEPTH 8500	
																PERF. 6562 - 6849	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6489					Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 224				RRCID -> 223479				COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 7585	
																PERF. 6512 - 7317	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 225				RRCID -> 223566				COMPL. DATE 03/11/2009				TOTAL DEPTH 7600	
																PERF. 6442 - 7154	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4935 - 4950			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6423 - 7610			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266				WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5906 - 5935			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT				WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 5489 - 5567			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7112 - 7196			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT				WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4967 - 5044			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 234														RRCID -> 226592				COMPL. DATE 09/09/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE						
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			268	1	1826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			20	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			33	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			29	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			246	1	1798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			147	1	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			333	1	2127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			299	1	1835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			290	1	1725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														WELL #: 236				RRCID -> 227528				COMPL. DATE 09/11/2008				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														WELL #: 233				RRCID -> 227539				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196			
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			11	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			7	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			9	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR														WELL #: 235				RRCID -> 228840				COMPL. DATE 09/07/2008				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684			
*07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			210	1	1364	2	Y	16	16	1					20						
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	9																	
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			201	1	1368	2	Y	21	16	1					25						
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			23	9																	
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92	1	1320	2	Y	25	15	1					35						
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	9																	
01	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	-0-	-0-			226	1	1323	2	Y	21	29	1					27						
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	9																	
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			220	1	1311	2	Y	23	23	1					27						
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25	9																	
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	-0-	-0-			221	1	1278	2	Y	37	26	1					38						
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-			41	9																	
											146	1	1067	2	Y	44	40	1					42						
											48	9																	
											85	1	1214	2	Y	24	26	1					40						
											26	9																	
											213	1	1356	2	Y	17	33	1					24						
											19	9																	
											208	1	1276	2	Y	16	15	1					25						
											18	9																	
											192	1	1145	2	Y	13	14	1					24						
											14	9																	
															Y	NO RPT							24						

RINCON (VICKSBURG CONS.)															//CONT.// 76721 550					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536															WELL #: 206					RRCID -> 229590					COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 9100					PERF. 6292 - 7500				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
SLICK, T. B. ESTATE "A"															WELL #: 237					RRCID -> 230018					COMPL. DATE 09/13/2013					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 6462 - 7408				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536															WELL #: 239					RRCID -> 241069					COMPL. DATE 07/03/2009					TOTAL DEPTH 8200					PERF. 6379 - 7314				
*07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	3861	2	Y	16	16	1		20																							
							18	9																															
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	3740	2	Y	21	16	1		25																							
							23	9																															
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3271	2	Y	26	15	1		36																							
							29	9																															
10	4340 X	1967	-0-	-2373	-0-	-0-	284	1	1664	2	Y	17	30	1		23																							
							19	9																															
11	4200 X	2511	-0-	-1689	-0-	-0-	359	1	2135	2	Y	15	20	1		18																							
							17	9																															
12	4340 X	2206	-0-	-2134	-0-	-0-	323	1	1865	2	Y	16	17	1		17																							
							18	9																															
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	Y	22	18	1		21																							
							24	9																															
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3404	2	Y	12	13	1		20																							
							13	9																															
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	3464	2	Y	9	17	1		12																							
							10	9																															
04	4560 X	3331	-0-	-1229	-0-	-0-	465	1	2856	2	Y	9	8	1		13																							
							10	9																															
05	4712 X	2887	-0-	-1825	-0-	-0-	414	1	2466	2	Y	6	7	1		12																							
							7	9																															
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	-0-					Y	NO RPT				12																							
SLICK T.B. ESTATE "B" 528															WELL #: 245					RRCID -> 246611					COMPL. DATE 05/18/2011					TOTAL DEPTH 6125					PERF. 4898 - 5534				
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
SLICK, T.B. STATE "H"536															WELL #: 1					RRCID -> 246618					COMPL. DATE 11/14/2008					TOTAL DEPTH 7132					PERF. 3673 - 3682				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE "B" 536										//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
										WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6502 - 8196			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM			
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*07	310	N	196	-0-	-114	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	-0-	28	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	-0-	43	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														WELL #: 244				RRCID -> 255770				COMPL. DATE 06/09/2010			
														TOTAL DEPTH 7600				PERF. 6428 - 6800							
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1818	2	Y	32	28	1	39									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	35	9	262	1	1785	2	Y	28	31	1	36							
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	124	1	1776	2	Y	27	22	1	41							
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	-0-	30	9	303	1	1776	2	Y	37	33	1	45							
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	290	1	1725	2	Y	36	39	1	42							
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9	311	1	1798	2	Y	38	41	1	39							
01	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	-0-	42	9	173	1	1262	2	Y	43	40	1	42							
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	105	1	1497	2	Y	24	26	1	40							
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	-0-	26	9	286	1	1825	2	Y	17	33	1	24							
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	277	1	1700	2	Y	16	15	1	25							
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	289	1	1724	2	Y	13	14	1	24							
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-	14	9				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2377

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				//CONT.// //CONT.//	76721 550 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR						
				WELL #:	251	RRCID ->	256190	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL	DEPTH	7991	PERF.	6700 -	7892				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	2976	N	2886	-0-		-90		-0-	383	1	2485	2	Y	16	16	1			20
08	2816	N	2816	-0-		-0-		-0-	18	9	355	1	Y	34	16	1			38
09	2367	N	2367	-0-		-0-		-0-	37	9	150	1	Y	53	24	1			67
10	2883	N	2409	-0-		-474		-0-	58	9	347	1	Y	26	56	1			37
11	2730	N	2575	-0-		-155		-0-	29	9	367	1	Y	22	31	1			28
12	2467	N	2467	-0-		-0-		-0-	24	9	358	1	Y	38	28	1			38
01	2538	N	2538	-0-		-0-		-0-	42	9	300	1	Y	44	40	1			42
02	2126	N	2126	-0-		-0-		-0-	48	9	138	1	Y	24	26	1			40
03	2504	N	2504	-0-		-0-		-0-	26	9	337	1	Y	17	33	1			24
04	2460	N	2335	-0-		-125		-0-	19	9	325	1	Y	16	15	1			25
05	2356	N	2224	-0-		-132		-0-	18	9	318	1	Y	13	14	1			24
06	2430	N	NO RPT	-0-		-2430		-0-	14	9			Y	NO RPT					24
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #:		254	RRCID ->	257419	COMPL. DATE		05/05/2010	TOTAL	DEPTH	8110	PERF.	7506 -	7528		
*07	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-	163	1	1059	2	Y	16	16	1			20
08	1212	N	1212	-0-		-0-		-0-	18	9	154	1	Y	7	16	1			11
09	1078	N	1078	-0-		-0-		-0-	8	9	70	1	Y	1	7	1			5
10	1240	N	1222	-0-		-18		-0-	1	9	175	1	Y	16	3	1			18
11	1170	N	1169	-0-		-1		-0-	18	9	166	1	Y	14	16	1			16
12	1116	N	1070	-0-		-46		-0-	15	9	158	1	Y	-0-	16	1			-0-
01	1209	N	1172	-0-		-37		-0-	1	9	141	1	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-		-0-		-0-	65	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-		-0-		-0-	1	9	1031	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-		-21		-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	872	-0-		-213		-0-	163	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-		-1170		-0-	157	1	962	2	Y	-0-					-0-
									125	1	747	2	Y	-0-					-0-
													Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #:		253	RRCID ->	257580	COMPL. DATE		03/23/2010	TOTAL	DEPTH	7394	PERF.	6854 -	7030		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR //CONT.// 386310 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	149 18	1 9	966	2	Y	16	16	1	20
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	907	2	Y	8	16	1	12
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-	7	1	5
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	174 19	1 9	1022	2	Y	17	4	1	18
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	161 20	1 9	957	2	Y	18	16	1	20
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	163 21	1 9	940	2	Y	19	20	1	19
01	1209 N	965	-0-	-244	-0-	113 24	1 9	828	2	Y	22	20	1	21
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	783	2	Y	12	13	1	20
03	1116 N	990	-0-	-126	-0-	133 10	1 9	847	2	Y	9	17	1	12
04	930 N	903	-0-	-27	-0-	125 10	1 9	768	2	Y	9	8	1	13
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	132 7	1 9	789	2	Y	6	7	1	12
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT				12
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984														
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	5 6	1 9	37	2	Y	5	8	1	5
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	193	2	Y	12	3	1	14
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	15 4	1 9	99	2	Y	4	12	1	6
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	113	2	Y	7	4	1	9
05	248 N	104	-0-	-144	-0-	15 2	1 9	87	2	Y	2	5	1	6
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				6
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988														
*07	124 N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	2	N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	11	1	67	2	N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550		//CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
						WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 6754 - 6782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		132 1	72 9	854 2	Y		65	66 1		80
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		122 1	91 9	834 2	Y		83	64 1		99
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-		57 1	116 9	824 2	Y		105	60 1		144
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		144 1	91 9	845 2	Y		83	118 1		109
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		138 1	90 9	822 2	Y		82	94 1		97
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-		128 1	125 9	738 2	Y		114	95 1		116
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		109 1	143 9	794 2	Y		130	121 1		125
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		52 1	81 9	741 2	Y		74	79 1		120
03	992 N	986	-0-	-6	-0-		126 1	57 9	803 2	Y		52	100 1		72
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-		118 1	54 9	723 2	Y		49	45 1		76
05	961 N	887	-0-	-74	-0-		122 1	41 9	724 2	Y		37	41 1		72
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y		NO RPT			72
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038															
*07	3100 N	1902	-0-	-1198	187316		249 1	34 9	1619 2	N		31	72 1		49
08	3100 N	1820	-0-	-1280	186036		229 1	31 9	1560 2	N		28	38 1		39
09	3000 N	614	-0-	-2386	183650		39 1	17 9	558 2	N		15	23 1		31
10	3100 N	1357	-0-	-1743	181907		197 1	4 9	1156 2	N		4	24 1		11
11	3000 N	1214	-0-	-1786	180121		173 1	10 9	1031 2	N		9	9 1		11
12	3100 N	1295	-0-	-1805	178316		185 1	42 9	1068 2	N		38	11 1		38
01	3100 N	1171	-0-	-1929	176387		135 1	48 9	988 2	N		44	40 1		42
02	2800 N	478	-0-	-2322	174065		30 1	26 9	422 2	N		24	26 1		40
03	3100 N	890	-0-	-2210	171855		118 1	19 9	753 2	N		17	33 1		24
04	3000 N	774	-0-	-2226	169629		106 1	18 9	650 2	N		16	15 1		25
05	3100 N	777	-0-	-2323	167306		110 1	14 9	653 2	N		13	14 1		24
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	166436					N		NO RPT			24
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130															
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		3 1		25 2	N		-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		2 1		25 2	N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	124	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	49	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	55	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	9	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136																
URSHEL, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7320 - 7394								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6196 - 6222								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 5985 - 6005								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 7222 - 7430								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7185 - 7314								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2381

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
SLICK			WELL #:		5352	RRCID -> 136013		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7600	PERF. 6950	-	7224				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	

HMC-TIE LA BRISA			WELL #:		3	RRCID -> 137424		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7600	PERF. 6366	-	6476				
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2				N	-0-					-0-	
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-	
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-					-0-	
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-	
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-	

MAYFAIR LA BRISA			WELL #:		3	RRCID -> 138023		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7590	PERF. 6668	-	6800				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FINA-CONOCO FEE			WELL #:		14 L	RRCID -> 138642		COMPL. DATE		04/16/1991	TOTAL DEPTH		6500	PERF. 7812	-	7876				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FINA-CONOCO FEE			WELL #:		1	RRCID -> 141857		COMPL. DATE		06/25/1992	TOTAL DEPTH		7600	PERF. 6114	-	6198				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FINA-CONOCO FEE			WELL #:		2	RRCID -> 142605		COMPL. DATE		08/01/1992	TOTAL DEPTH		8014	PERF. 6083	-	6106				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TB SLICK 535			WELL #:		4 A	RRCID -> 143475		COMPL. DATE		12/05/2003	TOTAL DEPTH		6613	PERF. 6246	-	6524				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FINA CONOCO FEE														
WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176														
CNTY: STARR														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 76721 550														
//CONT.// 561136														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FINA-CONOCO FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
URSCHEL, C.F.														
WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HMC-TIE LA BRISA														
WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311														
01	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
04	1830 N	1455	-0-	-375	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
FINA-CONOCO FEE														
WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FINA-CONOCO FEE														
WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HMC-TIE LA BRISA														
WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474														
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
HMC-TIE LA BRISA			WELL #:		5	RRCID ->	159136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6640	-	6708				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1178 N	989	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	989	2				N	-0-					2	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-					2	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-					2	
04	960 N	912	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	912	2				N	-0-					2	
05	1147 N	903	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	903	2				N	-0-					2	
06	1020 N	875	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	875	2				N	-0-					2	
HMC-TIE LA BRISA			WELL #:		6	RRCID ->	159877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6570	-	6690				
01	4681 X	3543	-0-	-0-	-1138	-0-	-0-	3543	2				N	-0-					20	
02	4228 X	3558	-0-	-0-	-670	-0-	-0-	3558	2				N	-0-					20	
03	4681 X	4174	-0-	-0-	-507	-0-	-0-	4174	2				N	-0-					20	
04	4080 X	3840	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	3840	2				N	-0-					20	
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2	183	9		N	166	165	1			21	
06	4050 X	3691	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	3691	2				N	-0-					21	
SLICK ESTATE 539			WELL #:		12	RRCID ->	162315	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	5944	-	6275				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HMC-TIE LA BRISA			WELL #:		8	RRCID ->	162494	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	6833	-	6860				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINA-CONOCO FEE			WELL #:		4	RRCID ->	162540	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6172	-	6194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SLICK ESTATE 539			WELL #:		2	RRCID ->	162648	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	6414	-	6422				
01	496 N	94	-0-	-0-	-402	-0-	-0-	94	2				Y	-0-					-0-	
02	196 N	102	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					-0-	
03	124 N	107	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	107	2				Y	-0-					-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					-0-	
05	124 N	90	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	90	2				Y	-0-					-0-	
06	90 N	80	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-	
HMC-TIE LA BRISA			WELL #:		7	RRCID ->	162829	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6442	-	6456				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLICK 541		WELL #:		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

RINCON (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY																							
SLICK 541																							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 6961	- 7030					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	17
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	17
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	17
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-	17
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-	17
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-	17
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6992	- 7122				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7124	- 8180				
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-	110
02	1148	N	1106	-0-	-42	-0-	1106	2			N	-0-	110
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	110
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1341	2	98	9	N	89	199
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1	30
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18	48
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 5900	- 6920					
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4700	- 4708					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2026													
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29		RRCID -> 240336	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3926	- 6770				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3102	- 3186					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.										//CONT.// 865425											
LA BRISA RANCH 907										WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 3156 - 3161	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
SLICK ESTATE										WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH		3908 PERF. 3393 - 3413			
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N		-0-						-0-	
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N		-0-						-0-	
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2				N		-0-						-0-	
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N		-0-						-0-	
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N		NO RPT						-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
SLICK ESTATE										WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH		4408 PERF. 3420 - 3450			
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N		-0-						-0-	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N		-0-						-0-	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N		-0-						-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N		-0-						-0-	
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N		NO RPT						-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
LA BRISA RANCH PARTNERS 91										WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 3507 - 3831			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
LA BRISA RANCH BELMONT										WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3300 - 3306			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
WALLIS ENERGY, INC.										893997											
SLICK										WELL #: 1		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH		8013 PERF. 7113 - 7143			
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9		N		3						120	
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	716	2	17	9		N		15						135	
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	816	2	12	9		N		11						146	
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9		N		7						153	
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	811	2	9	9		N		8						161	
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9		N		9						171	

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
LA BRISA RANCH														
WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA BRISA RANCH														
WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RINCON (VICKSBURG SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SLICK, T.B. EST. A-485														
WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
LA BRISA RANCH														
WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA BRISA RANCH														
WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.														
LA BRISA RANCH "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH 913				76721 735 865425 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 108213		ONE WELL COMPL. DATE 09/26/1979				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 2			N	-0-						-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-			136 2			N	-0-						-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-						-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 2			N	-0-						-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RINCON (80 VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE A 527				76721 977 386310 WELL #: 182		ASSOCIATED RRCID -> 244570		ONE WELL COMPL. DATE 07/09/2009				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RINCON, E. (DEEP 8550) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION STATE LMB PARTNERSHIP				76722 020 216748 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 188128		CAPACITY COMPL. DATE 07/22/2002				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SLICK ESTATE '527'				WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RINCON, NORTH HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ "B"				76723 001 386310 WELL #: 29 L		ASSOCIATED RRCID -> 133856		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/1990				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC D.D. OIL CO. -B-				911915 WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/08/2026														

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2390

[illegible]

RINCON, NORTH (COATES -B-)				76723 048	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J.F.B.				WELL #:	17 C	RRCID -> 062140	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (D- 1)				76723 053	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915			
GARZA - RIVAS UNIT				WELL #: 1010	RRCID -> 135531	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				05/04/2026			

RINCON, NORTH (D- 3)				76723 064	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA, JUAN M.				WELL #:	4	RRCID -> 254217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5845 PERF. 3972 - 3979
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/07/2026	-	WELL PLUGGED	07/07/26			

RINCON, NORTH (D- 3-G)					76723 072	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCFC RECOVERY GROUP, INC.					598932						
DAVENPORT					WELL #:	RRCID -> 123400	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH	5604	PERF. 3864	- 3870
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED					01/23/2020						

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																	
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 4412 - 4428									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE-				WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915																	
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____06/09/2026																			

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
*07	2325	N	1684	-0-	-641	-0-	225	1	1459	2	Y	-0-							-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	218	1	1489	2	Y	-0-							-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	Y	-0-							-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	284	1	1662	2	Y	-0-							-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	280	1	1665	2	Y	-0-							-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	284	1	1640	2	Y	-0-							-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	223	1	1624	2	Y	-0-							-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1353	2	Y	-0-							-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	308	1	1963	2	Y	-0-							-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	282	1	1728	2	Y	-0-							-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	318	1	1893	2	Y	-0-							-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT							-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460																	
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3154 - 3196									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-							64
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-							64
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-							64
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-							64
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-							64
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-							64

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//	76723 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:	2B	RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THREE C EXPLORATION, LLC			857512						
KING EDMUNDS		WELL #:	1	RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915						
GARZA, JUAN M.		WELL #:	2	RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2026 - WELL PLUGGED 06/26/26									
RINCON, NORTH (FRIO E)			76723 160	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	2	RRCID -> 159308		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403	N	NO RPT	-0-
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:	17 T	RRCID -> 039040		COMPL. DATE 05/26/1957		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RINCON, N. (FRIO 5300)			76723 184	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
THOMAS, MARY S.		WELL #:	3 U	RRCID -> 124190		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
GARZA STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172472		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 6726 - 6733						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3052 - 3060						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460														
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2848 - 2870						
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3010 - 3015						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 2980 - 2989						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026																

RINCON, NORTH (STRAY 3300) LAKESHORE OPERATING, LLC CAMERON, EVELYN				76723 408 483460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
				WELL #: 5	RRCID -> 160582	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3128	-	3176						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					83
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					83
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					83
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					83
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					83
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE				WELL #: 2	RRCID -> 165423	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3160	-	3202						
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT				911915 WELL #: 0104	RRCID -> 073238	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4389	PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2026 - WELL PLUGGED 05/04/26																

RINCON, NORTH (STRAY 3800) SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B.				76723 416 758492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
				WELL #: 1 C	RRCID -> 046591	COMPL. DATE 07/01/1969	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B.				WELL #: 3A	RRCID -> 142998	COMPL. DATE 11/05/1992	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3740	-	3749						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)				911915 WELL #: 108	RRCID -> 135827	COMPL. DATE 09/04/1990	TOTAL DEPTH 4378	PERF. 3835	-	3840						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026 - WELL PLUGGED 05/07/26																

RINCON, NORTH (STRAY 4000) WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT														76723 424 911915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WELL #: 0301														RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3993 - 4002			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
RINCON, NORTH (STRAY 4270) MERIT ENERGY COMPANY COATES 553														76723 428 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WELL #: 8														RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH		7593		PERF. 4278 - 4294			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
RINCON, NORTH (STRAY 4620) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-														76723 429 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WELL #: 49														RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 4677 - 4684			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B.														758492 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH		5800		PERF. 4610 - 4616	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-								
RINCON, NORTH (STRAY 5000) SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B.														76723 436 758492		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WELL #: 2 A														RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH		6400		PERF. 5019 - 5021			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-		-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT		-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT		-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT		-0-								

RINCON, NORTH (VICKSBURG)													CNTY: STARR	
LAKESHORE OPERATING, LLC														
CAMERON, EVELYN STATE														
WELL #: 4														
RRCID -> 161394														
COMPL. DATE 12/23/1996														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)													CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
WELL #: 31														
RRCID -> 013017														
COMPL. DATE 04/19/2002														
TOTAL DEPTH 8866														
PERF. 6810 - 6900														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MARTINEZ -B-														
WELL #: 48														
RRCID -> 164821														
COMPL. DATE 10/06/1997														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 6974 - 7014														
01	1984 N	1552	-0-	-432	-0-	523	1	1006	2	Y	21	37	1	38
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	521	1	1006	2	Y	18			56
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	620	1	1493	2	Y	24	47	1	33
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	542	1	1200	2	Y	19			52
05	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	565	1	983	2	Y	13			65
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	14	9			Y	NO RPT			65
MARTINEZ -B-														
WELL #: 54														
RRCID -> 177641														
COMPL. DATE 01/17/2002														
TOTAL DEPTH 7500														
PERF. 6168 - 6988														
01	992 N	711	-0-	-281	-0-	235	1	452	2	Y	22	49	1	44
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	199	1	384	2	Y	17			61
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	221	1	533	2	Y	24	50	1	35
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	240	1	532	2	Y	19			54
05	682 N	488	-0-	-194	-0-	173	1	301	2	Y	13			67
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	14	9			Y	NO RPT			67
MARTINEZ C														
WELL #: 6														
RRCID -> 185641														
COMPL. DATE 11/01/2001														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 7052 - 7122														
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	48	1	120
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			120
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	15	1	105
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
MARTINEZ C			WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 6888 - 7746			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MARTINEZ B			WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 6198 - 6286			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MARTINEZ "B"			WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5920 - 5929			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MARTINEZ, B			WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 5184 - 7558			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
HALL, J. F. STATE			WELL #: 24		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7127 - 7985			
01	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2	Y	-0-			-0-	
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	100	2	Y	-0-			-0-	
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2	Y	-0-			-0-	
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			-0-	
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-			-0-	
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-	
HALL, J. F. STATE			WELL #: 26		RRCID -> 197917		COMPL. DATE 04/04/2025		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 4914 - 6128			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76723 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054													
HALL, C. M.			WELL #: 16			RRCID -> 223214			COMPL. DATE 03/20/2015			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 4938 - 4948				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE			WELL #: 29			RRCID -> 228703			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270				
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20				20
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				20
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				20
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				20
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-				20
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-				20

TCR SPEER-STATE			WELL #: 2			RRCID -> 234649			COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TCR SPEER-STATE			WELL #: 1			RRCID -> 242516			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL, C. M.			WELL #: 19			RRCID -> 272672			COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-			WELL #: 22			RRCID -> 292122			COMPL. DATE 08/29/2023			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9180				
01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	2324	2	23	9	N	21				63
02	2632	X	1985	-0-	-647	-0-	1972	2	13	9	N	12				75
03	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	1755	2	2	9	N	2				77
04	2310	X	1555	-0-	-755	-0-	1549	2	6	9	N	5				82
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				82
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-				82

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	147 1	1514 2	Y	754	731 0			120
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	829 9	1558 2	Y	662	626 0			156
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	121 1	1699 2	Y	682	722 0			116
04	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	728 9	1673 2	Y	501	516 0			101
05	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	141 1	1723 2	Y	410	463 0			48
06	2370 N	2039	-0-	-331	-0-	750 9	1521 2	Y	329	331 0			46
						145 1							
						551 9							
						163 1							
						451 9							
						156 1							
						362 9							
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A													
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-				-0-
02	728 N	294	-0-	-434	-0-	294 2		N	-0-				-0-
03	806 N	427	-0-	-379	-0-	427 2		N	-0-				-0-
04	780 N	6	-0-	-774	-0-	6 2		N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714													
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9449	
								PERF. 8235 - 8313	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	8	2	55	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS - RIFE ET AL UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005	
								PERF. 7630 - 7674	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA, A.M. - STATE									
		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564	
								PERF. 7011 - 7856	
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	19	1	193
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	12	1	140
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304
YZAGUIRRE									
		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 04/26/2025		TOTAL DEPTH 8370	
								PERF. 5328 - 5350	
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1332	2	899
02	1456	X	1189	-0-	-267	-0-	646	2	543
03	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	1086	2	487
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1358	2	457
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6393	2	431
06	3000	N	7171	-0-	4171	4171	6805	2	366
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT									
		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733	
								PERF. 8126 - 8174	
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	68
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	83	9	69
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	5	1	66
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	34	9	66
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	39
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	70	9	78
MARTINEZ, F. F. 546									
		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600	
								PERF. 7086 - 7156	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
GARZA, A. M. -ST				WELL #:	8	RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 6640 - 7234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6401 - 7642		
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	262	1	2704	2	Y	44	43	0	7
						48	9							
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	205	1	2639	2	Y	39	37	0	9
						43	9							
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	236	1	2841	2	Y	41	43	0	7
						45	9							
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	254	1	2928	2	Y	30	31	0	6
						33	9							
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	322	1	3404	2	Y	25	28	0	3
						28	9							
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	2	Y	20	20	0	3
						22	9							
GARZA, A. M. - STATE				WELL #:	9	RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 6880 - 7292		
01	15345 X	13925	-0-	-1420	-0-	1230	1	12695	2	Y	-0-			-0-
02	13860 X	13839	-0-	-21	-0-	996	1	12843	2	Y	-0-			-0-
03	15128 X	14485	-0-	-643	-0-	1111	1	13374	2	Y	-0-			-0-
04	14640 X	13030	-0-	-1610	-0-	1041	1	11989	2	Y	-0-			-0-
05	15314 X	14100	-0-	-1214	-0-	1218	1	12882	2	Y	-0-			-0-
06	14820 X	13665	-0-	-1155	-0-	1269	1	12396	2	Y	-0-			-0-
COATES 553				WELL #:	1	RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7092 - 7187		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 6789 - 8828		
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	352	1	3633	2	Y	346	337	0	55
						381	9							
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	317	1	4089	2	Y	310	292	0	73
						341	9							
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	352	1	4234	2	Y	322	340	0	55
						354	9							
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	329	1	3786	2	Y	233	241	0	47
						256	9							
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	397	1	4204	2	Y	195	219	0	23
						215	9							
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	360	1	3516	2	Y	141	144	0	20
						155	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY															
THOMAS-RIFE GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 178695															
COMPL. DATE 01/10/2008															
TOTAL DEPTH 8658															
PERF. 6738 - 7733															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	1130	1	11654	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	949	1	12231	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	999	1	12035	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	985	1	11347	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	1338	1	14154	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1098	1	10724	2	Y	-0-	-0-	-0-		
THOMAS-RIFE GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 179238															
COMPL. DATE 09/19/2000															
TOTAL DEPTH 8588															
PERF. 7421 - 8024															
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	44	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	36	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	38	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	43	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	39	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-		
MARTINEZ, F. F. 546															
WELL #: 3B															
RRCID -> 180706															
COMPL. DATE 08/06/2000															
TOTAL DEPTH 7650															
PERF. 6925 - 6986															
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	243		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183 1	60		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60		
*04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		60		
05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10		70		
06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1820	2	36	9	N	33		103		
COATES 553															
WELL #: 4															
RRCID -> 180717															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 8650															
PERF. 7476 - 7814															
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2360	2	32	9	N	29		97		
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2247	2	30	9	N	27		124		
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	2	25	9	N	23		147		
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2300	2	28	9	N	25		172		
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2341	2	28	9	N	25		197		
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2224	2	22	9	N	20		217		
MARTINEZ, F. F. 546															
WELL #: 4B															
RRCID -> 181124															
COMPL. DATE 12/02/2000															
TOTAL DEPTH 7650															
PERF. 7041 - 7158															
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-	87		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-	87		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-	87		
04	390 N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-	-0-	87		
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	87		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	87		
COATES 553															
WELL #: 10															
RRCID -> 181192															
COMPL. DATE 01/03/2001															
TOTAL DEPTH 8008															
PERF. 7212 - 7242															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
ALVARADO 550															
WELL #: 2															
RRCID -> 181245															
COMPL. DATE 11/08/2000															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7623 - 7712															
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-	20		
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-	20		
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-	-0-	20		
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-	20		
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	-0-	20		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	-0-	20		

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)														CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY															
COATES 553															
WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	N	30	185	1		80
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2535	2	39	9	N	35				115
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2831	2	68	9	N	62				177
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2812	2	33	9	N	30				207
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3158	2	9	9	N	8				215
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2622	2	24	9	N	22				237
ALVARADO, FRANCISCO ET UX														WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARTINEZ, F. F. 546														WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
YZAGUIRRE 227														WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7090 - 7105	
01	3100 N	6082	-0-	2982	2982	6020	2	62	9	N	56				103
02	2800 N	68061	-0-	65261	68243	66072	2	1989	9	N	1808	1756	1		155
03	3100 N	65003	-0-	61903	130146	63460	2	1543	9	N	1403	1409	1		149
04	186661 X	56515	-0-	-130146	-0-	55376	2	1139	9	N	1035	1058	1		126
05	50081 X	50081	-0-	-0-	-0-	49184	2	897	9	N	815	833	1		108
06	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	45203	2	734	9	N	667	686	1		89
COATES 553														WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099	
01	992 X	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-				177
02	896 X	777	-0-	-119	-0-	769	2	8	9	N	7				184
03	992 X	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-				184
04	960 X	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-				184
05	868 X	718	-0-	-150	-0-	716	2	2	9	N	2				186
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2				188
COATES 553														WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARTINEZ, F. F. 546														WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5894 X	5894	-0-	-0-		521 1	5373 2	Y		-0-					-0-
02		5320 X	4284	-0-	-1036		308 1	3976 2	Y		-0-					-0-
03		5890 X	5729	-0-	-161		439 1	5290 2	Y		-0-					-0-
04		5700 X	5668	-0-	-32		453 1	5215 2	Y		-0-					-0-
05		5890 X	5800	-0-	-90		501 1	5299 2	Y		-0-					-0-
06		5700 X	5523	-0-	-177		513 1	5010 2	Y		-0-					-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165								
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5136 2	79 9	N		72	176 1					94
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5022 2	23 9	N		21						115
03	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5715 2	25 9	N		23						138
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5555 2	30 9	N		27						165
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5425 2	32 9	N		29						194
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5428 2	21 9	N		19						213
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295								
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	N		2						135
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283 2	9 9	N		8						143
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N		-0-						143
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	234 2	6 9	N		5						148
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	365 2	8 9	N		7						155
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	365 2	11 9	N		10						165
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584								
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N		-0-						-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N		-0-						-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N		-0-						-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N		-0-						-0-
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2		N		-0-						-0-
06	960 N	670	-0-	-290	-0-	670 2		N		-0-						-0-
SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100								
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N		-0-						-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N		-0-						-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N		-0-						-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N		-0-						-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N		-0-						-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N		-0-						-0-
SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEYFREIDT 928				WELL #: 4	RRCID -> 197018	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850					
01	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2	N	-0-			88
02	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	1906	2	N	112	183	1	17
03	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	2	N	-0-			17
04	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2012	2	N	63			80
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2	N	-0-			80
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	107	170	1	17
SEYFREIDT 928				WELL #: 5	RRCID -> 197916	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388					
01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1630	-0-	-162	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
GARZA, A. M. -STATE				WELL #: 18	RRCID -> 198110	COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778					
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	-0-			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	-0-			-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-			-0-
GARZA, A.M. - STATE				WELL #: 20	RRCID -> 214169	COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690					
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	29	1	Y	23	23	0	4
							25	9					
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	21	1	Y	21	20	0	5
							23	9					
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	23	24	0	4
							25	9					
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	22	1	Y	16	17	0	3
							18	9					
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	14	15	0	2
							15	9					
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	10	11	0	1
							11	9					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14 X	11	-0-	-0-	-3	-0-		3 2	8 9	Y		7	6 0				1
02	6 X	-0-	-0-	-0-	-6	-0-				Y		-0-	1 0				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2	6 9	Y		5	4 0				1
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2	108 9	Y		98	79 0				20
05	11 X	-0-	-0-	-0-	-11	-0-				Y		84	94 0				10
06	12 X	9	-0-	-0-	-3	-0-		1 1	6 2	Y		2	12 0				-0-
								2 9									
GARZA, A. M. -STATE				WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021				TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5363 - 8370			
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	80 2	Y		5	5 0				1
								6 9									
02	84 N	59	-0-	-0-	-25	-0-		4 1	51 2	Y		4	4 0				1
								4 9									
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	98 2	Y		5	5 0				1
								6 9									
04	90 N	71	-0-	-0-	-19	-0-		5 1	63 2	Y		3	3 0				1
								3 9									
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	66 2	Y		1	2 0				-0-
								1 9									
06	90 N	87	-0-	-0-	-3	-0-		8 1	77 2	Y		2	2 0				-0-
								2 9									
GARZA, A. M. -STATE				WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 9099		PERF. 6706 - 8654			
01	372 N	347	-0-	-0-	-25	-0-		31 1	316 2	Y		-0-					-0-
02	2800 N	12677	-0-	-0-	9877	-0-		912 1	11765 2	Y		-0-					-0-
03	3100 N	13666	-0-	-0-	10566	-0-		1048 1	12618 2	Y		-0-					-0-
04	3000 N	8661	-0-	-0-	5661	-0-		692 1	7969 2	Y		-0-					-0-
05	31182 X	5078	-0-	-0-	-26104	-0-		439 1	4639 2	Y		-0-					-0-
06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-		474 1	4632 2	Y		-0-					-0-
GARZA, A. M. -STATE				WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 9284		PERF. 7119 - 9012			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC				687718													
YZAGUIRRE				WELL #: 3		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 05/13/2022				TOTAL DEPTH 8313		PERF. 5800 - 5830			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. SLICK ESTATE														CNTY: STARR	
//CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 294819 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7830 - 8280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	37603 X	24678	-0-	-12925	-0-	750	1	23468	3	Y	418	450	1	175	
02	31836 X	22200	-0-	-9636	-0-	460	9								
03	34255 X	21694	-0-	-12561	-0-	700	1	21145	3	Y	323	304	1	194	
04	29490 X	18324	-0-	-11166	-0-	355	9								
05	26443 X	18788	-0-	-7655	-0-	775	1	20569	3	Y	318	295	1	217	
06	23880 X	17392	-0-	-6488	-0-	350	9								
						700	1	17302	3	Y	293	296	1	214	
						322	9								
						750	1	17669	3	Y	335	438	1	111	
						369	9								
						1280	1	15808	3	Y	276	144	1	243	
						304	9								
SLICK ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 298608 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7935 - 7945															
01	7626 X	6084	-0-	-1542	-0-	905	1	5079	3	Y	91	98	1	38	
02	6188 X	5028	-0-	-1160	-0-	100	9								
03	6851 X	5691	-0-	-1160	-0-	945	1	4016	3	Y	61	60	1	39	
04	6630 X	5292	-0-	-1338	-0-	67	9								
05	6851 X	5442	-0-	-1409	-0-	1045	1	4570	3	Y	69	62	1	46	
06	5880 X	4959	-0-	-921	-0-	76	9								
						1050	1	4164	3	Y	71	68	1	49	
						78	9								
						1085	1	4274	3	Y	75	99	1	25	
						83	9								
						1015	1	3871	3	Y	66	34	1	57	
						73	9								
WAGNER OIL COMPANY CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 891175 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B. WELL #: 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
758492 RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)										76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
MARTINEZ -B-										WELL #: 53	RRCID -> 224730	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5220	-	5240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)										76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.										758492						
HEARD, J. F. B.										WELL #: 1 T	RRCID -> 041546	COMPL. DATE 12/22/1966	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)										76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054						
SAENZ, M. - STATE										WELL #: 21	RRCID -> 074915	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 6706	-	6718
01	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1249	2	9	9		N	8				67
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-						N	50	92	1		25
03	1426 N	432	-0-	-994	-0-	432	2				N	-0-				25
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2				N	-0-				25
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				N	-0-				25
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-				25
HALL, C. M.										WELL #: 18	RRCID -> 157340	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7255	-	7285
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	703	-0-	703	703	703	2				Y	-0-				-0-
05	T. A.	17	-0-	17	720	17	2				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	32	-0-	32	752	32	2				Y	-0-				-0-
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC										479409						
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 164403	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7389	-	7426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)										76723 584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
MARTINEZ B										WELL #: 47	RRCID -> 162232	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 6913	PERF. 6537	-	6737
01	T. A.	7	-0-	7	10	2	1	5	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	11	-0-	11	21	4	1	7	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.	3	-0-	3	24	1	1	2	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	3	-0-	3	27	1	1	2	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	5	-0-	5	32	2	1	3	2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)				76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MARTINEZ -B-				WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7344 - 7376							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1147 N	988	-0-	-159	-0-	334	1	642	2	Y		11	25	1			23	
							12	9											
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	293	1	565	2	Y		9					32	
							10	9											
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	418	1	1007	2	Y		11	25	1			18	
							12	9											
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	389	1	861	2	Y		10					28	
							11	9											
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	401	1	698	2	Y		7					35	
							8	9											
06		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y		NO RPT					35	
MARTINEZ -B-				WELL #: 51		RRCID -> 166753		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7432 - 7447							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)				76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MARTINEZ -B-				WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948		PERF. 7898 - 8024							
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	216	1	415	2	Y		-0-	2	1			2	
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	Y		-0-					2	
03		279 N	78	-0-	-201	-0-	23	1	55	2	Y		-0-	1	1			1	
04		450 N	216	-0-	-234	-0-	67	1	149	2	Y		-0-					1	
05		465 N	372	-0-	-93	-0-	136	1	236	2	Y		-0-					1	
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y		NO RPT					1	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
HALL, J. F. STATE				WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7878 - 7976							
01		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2857	2	43	9	Y		39					109	
02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3617	2	43	9	Y		39	91	1			57	
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3954	2	46	9	Y		42					99	
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3610	2	51	9	Y		46					145	
05		3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3199	2	48	9	Y		44					189	
06		3480 X	3471	-0-	-9	-0-	3425	2	46	9	Y		42	171	1			60	
HALL, J. F. STATE				WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7127 - 7985							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

RINCON, NORTH (4050)													76723 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
MARTINEZ B													WELL #: 52	RRCID -> 191593	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4037 - 5303	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (4200)													76723 764	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.													453170					
EDMUNDS, A. K.													WELL #: 5	RRCID -> 069739	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 4195 - 4201	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (4240)													76723 768	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
MARTINEZ -B-													WELL #: 55	RRCID -> 290031	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 4318 - 5030	
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	240	1	462	2	N	11	24	1			22	
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	222	1	429	2	N	9					31	
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	267	1	644	2	N	11	25	1			17	
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	261	1	578	2	N	10					27	
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	273	1	475	2	N	7					34	
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	8	9			N	NO RPT					34	
RINCON, NORTH (4350)													76723 782	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY													561136					
GARZA, A. M. -STATE													WELL #: 19	RRCID -> 293153	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 4450 - 4464	
01	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1261	2	Y	-0-				-0-	
02	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1835	2	Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1141	2	Y	-0-				-0-	
04	1350	N	1169	-0-	-181	B	-0-	93	1	1076	2	Y	-0-				-0-	
05	1581	N	1302	-0-	-279	B	-0-	112	1	1190	2	Y	-0-				-0-	
06	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1139	2	Y	-0-				-0-	

RINCON, NORTH (4500)													CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (4670)													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY														
GARZA, A. M. STATE														
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678														
01	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	124	1	1276	2	Y		138	134 0	22
02	1540 N	1398	-0-	-142	-0-	152	9	1173	2	Y		122	115 0	29
03	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	134	9	1237	2	Y		124	132 0	21
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	103	1	1190	2	Y		93	95 0	19
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	102	9	1295	2	Y		75	85 0	9
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	122	1	1227	2	Y		60	61 0	8
						83	9							
						126	1							
						66	9							
RINCON, NORTH (5200)													CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (5350)													CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (6690)													CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.														
HALL, C. M.														
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425							
SLICK ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
WATSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061							
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		72 C	RRCID ->	072746	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 3452	- 3454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-				Y	-0-		-0-
02	17332 X	-0-	-0-	-17332	-0-				Y	-0-		-0-
03	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5172	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752				Y	NO RPT		-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683	- 4695
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620	- 4626
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5136	- 5472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5944	- 6066
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF. 8862	- 10236
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID -> 290004		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 5040 - 5360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	196 1	1546 3	Y	-0-			-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	6 4	1215 3	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	180 1	1114 3	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1340	-0-	-340	-0-	1 4	1148 3	Y	-0-			-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	192 1	1527 3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	289 1	998 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
						181 1						
						5 4						
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		208	RRCID -> 297959		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 18104		PERF. 6686 - 6694	
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-	85 1	714 3	Y	50	50 1		3
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-	2 4	55 9	Y	39	39 1		3
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	39	38 1		4
04	840 N	142	-0-	-698	-0-	14 1	107 3	Y	19	23 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S. K.												
		WELL #:		203	RRCID -> 298418		COMPL. DATE 09/03/2024		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6832 - 8407	
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	197 1	1855 3	Y	511	513 1		21
02	1008 X	592	-0-	-416	-0-	9 4	562 9	Y	519	501 1		39
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	3 1	18 3	Y	452	436 1		55
04	2250 N	578	-0-	-1672	-0-	571 9		Y	499	526 1		28
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	4 1	25 3	Y	477	465 1		40
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	549 9	99 3	Y	513	528 1		25
						15 1						
						525 9						
						4 1						
						564 9						
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		76941 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
EAST, S.K. MRS.		370061										
		WELL #:		21	RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EAST, S.K. MRS.												
		WELL #:		121	RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 11224 - 11250	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2026													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11562 - 12682													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
01	11129 X	10223	-0-	-906	-0-	1138	1	8578	3	Y	438	446	1
						25	4	482	9				13
02	10052 X	9430	-0-	-622	-0-	1183	1	7859	3	Y	351	333	1
						2	4	386	9				31
03	10695 X	10354	-0-	-341	-0-	1461	1	8483	3	Y	369	363	1
						4	4	406	9				37
04	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	1400	1	9041	3	Y	375	392	1
						413	9						20
05	10447 X	9775	-0-	-672	-0-	1396	1	7879	3	Y	345	341	1
						120	4	380	9				24
06	10110 X	9213	-0-	-897	-0-	1277	1	7548	3	Y	319	327	1
						37	4	351	9				16

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-				Y	-0-			-0-
02		7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-				Y	-0-			-0-
03		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928														
01		17949 X	10499	-0-	-7450	-0-	1112	1	9204	3	Y	141	142 1	8
							28	4	155	9				
02		12740 X	11149	-0-	-1591	-0-	1368	1	9624	3	Y	139	143 1	4
							4	4	153	9				
03		13640 X	11317	-0-	-2323	-0-	1511	1	9655	3	Y	133	126 1	11
							5	4	146	9				
04		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	1684	1	12051	3	Y	158	160 1	9
							174	9						
05		12338 X	3847	-0-	-8491	-0-	508	1	3262	3	Y	42	51 1	-0-
							31	4	46	9				
06		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	1528	1	12065	3	Y	166	157 1	9
							80	4	183	9				
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	138	-0-	138	138	17	1	115	3	Y	5	5 1	-0-
							6	9						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138				Y	-0-			-0-
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714														
01		4464 X	3398	-0-	-1066	-0-	389	1	2981	3	Y	17	32 1	11
							9	4	19	9				
02		4032 X	3284	-0-	-748	-0-	424	1	2826	3	Y	30	10 1	31
							1	4	33	9				
03		4464 X	3034	-0-	-1430	-0-	444	1	2575	3	Y	13	39 1	5
							1	4	14	9				
04		3750 X	3584	-0-	-166	-0-	482	1	3091	3	Y	10	12 1	3
							11	9						
05		3627 X	3462	-0-	-165	-0-	520	1	2859	3	Y	39		42
							40	4	43	9				
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	511	1	3020	3	Y	14	34 1	22
							12	4	15	9				
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261														
01		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	191	1	12976	3	Y	175	179 1	7
							44	4	193	9				
02		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	160	1	11694	3	Y	182	172 1	17
							4	4	200	9				
03		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	181	1	12890	3	Y	190	186 1	21
							6	4	209	9				
04		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	189	1	13298	3	Y	190	201 1	10
							209	9						
05		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	206	1	13586	3	Y	192	187 1	15
							208	4	211	9				
06		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	202	1	13504	3	Y	186	191 1	10
							79	4	205	9				

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	159774 X	148405	-0-	-11369	-0-	252 1	146667 3	Y	1316	1352 1				48
						38 4	1448 9							
02	144312 X	138492	-0-	-5820	-0-	277 1	136663 3	Y	1405	1321 1				132
						6 4	1546 9							
03	158007 X	157690	-0-	-317	-0-	327 1	155679 3	Y	1522	1483 1				171
						10 4	1674 9							
04	160157 X	160157	-0-	-0-	-0-	346 1	158129 3	Y	1529	1622 1				78
						1682 9								
05	154008 X	145555	-0-	-8453	-0-	322 1	143432 3	Y	1408	1360 1				126
						252 4	1549 9							
06	161678 X	161678	-0-	-0-	-0-	338 1	159547 3	Y	1536	1588 1				74
						103 4	1690 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450														
01	38967 X	33865	-0-	-5102	-0-	56 1	33541 3	Y	235	239 1				10
						9 4	259 9							
02	35196 X	31767	-0-	-3429	-0-	62 1	31425 3	Y	254	241 1				23
						1 4	279 9							
03	36115 X	33153	-0-	-2962	-0-	67 1	32806 3	Y	253	248 1				28
						2 4	278 9							
04	33990 X	32134	-0-	-1856	-0-	68 1	31800 3	Y	242	257 1				13
						266 9								
05	35185 X	32253	-0-	-2932	-0-	81 1	31816 3	Y	257	251 1				19
						73 4	283 9							
06	34050 X	32428	-0-	-1622	-0-	66 1	32074 3	Y	244	251 1				12
						20 4	268 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391														
01	60667 X	39625	-0-	-21042	-0-	65 1	39236 3	Y	285	291 1				10
						10 4	314 9							
02	48972 X	33219	-0-	-15753	-0-	65 1	32852 3	Y	274	260 1				24
						1 4	301 9							
03	49197 X	32977	-0-	-16220	-0-	67 1	32624 3	Y	258	255 1				27
						2 4	284 9							
04	36750 X	28535	-0-	-8215	-0-	60 1	28254 3	Y	201	218 1				10
						221 9								
05	37975 X	25696	-0-	-12279	-0-	54 1	25413 3	Y	166	163 1				13
						46 4	183 9							
06	36750 X	23946	-0-	-12804	-0-	48 1	23716 3	Y	152	157 1				8
						15 4	167 9							
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518														
01	25792 X	22316	-0-	-3476	-0-	4 1	22187 3	Y	114	117 1				4
						125 9								
02	22344 X	19680	-0-	-2664	-0-	3 1	19547 3	Y	118	111 1				11
						130 9								
03	25606 X	21567	-0-	-4039	-0-	3 1	21431 3	Y	121	119 1				13
						133 9								
04	23850 X	20939	-0-	-2911	-0-	3 1	20806 3	Y	118	125 1				6
						130 9								
05	24645 X	19998	-0-	-4647	-0-	4 1	19854 3	Y	127	124 1				9
						140 9								
06	21600 X	20952	-0-	-648	-0-	4 1	20820 3	Y	116	119 1				6
						128 9								

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	121210 X	109807	-0-	-11403	-0-	184 29	1 4	108674 920	3 9	Y	836	840 1		38
02	109480 X	99535	-0-	-9945	-0-	198 4	1 4	98236 1097	3 9	Y	997	945 1		90
03	113739 X	107350	-0-	-6389	-0-	223 7	1 4	105995 1125	3 9	Y	1023	999 1		114
04	107850 X	103213	-0-	-4637	-0-	223 1069	1 9	101921	3	Y	972	1034 1		52
05	110391 X	96495	-0-	-13896	-0-	213 175	1 4	95160 947	3 9	Y	861	845 1		68
06	106650 X	99495	-0-	-7155	-0-	204 61	1 4	98298 932	3 9	Y	847	871 1		44
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058														
01	53630 X	47533	-0-	-6097	-0-	9 330	1 9	47194	3	Y	300	308 1		11
02	47012 X	42144	-0-	-4868	-0-	7 338	1 9	41799	3	Y	307	289 1		29
03	50995 X	46258	-0-	-4737	-0-	8 353	1 9	45897	3	Y	321	315 1		35
04	46890 X	42911	-0-	-3979	-0-	9 327	1 9	42575	3	Y	297	316 1		16
05	47523 X	41058	-0-	-6465	-0-	10 347	1 9	40701	3	Y	315	307 1		24
06	45990 X	42787	-0-	-3203	-0-	11 321	1 9	42455	3	Y	292	301 1		15
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280														
01	36146 X	32361	-0-	-3785	-0-	462 104	1 4	31439 356	3 9	Y	324	333 1		12
02	31304 X	28260	-0-	-3044	-0-	374 10	1 4	27518 358	3 9	Y	325	308 1		29
03	32736 X	29827	-0-	-2909	-0-	405 14	1 4	29049 359	3 9	Y	326	319 1		36
04	31410 X	28656	-0-	-2754	-0-	394 331	1 9	27931	3	Y	301	321 1		16
05	32457 X	29838	-0-	-2619	-0-	432 440	1 4	28623 343	3 9	Y	312	305 1		23
06	31320 X	27331	-0-	-3989	-0-	393 158	1 4	26473 307	3 9	Y	279	288 1		14
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575														
01	22010 X	20082	-0-	-1928	-0-	5 171	1 9	19906	3	Y	155	159 1		6
02	19180 X	18115	-0-	-1065	-0-	4 180	1 9	17931	3	Y	164	155 1		15
03	20770 X	19207	-0-	-1563	-0-	4 182	1 9	19021	3	Y	165	162 1		18
04	20040 X	17903	-0-	-2137	-0-	4 165	1 9	17734	3	Y	150	160 1		8
05	20522 X	19091	-0-	-1431	-0-	6 180	1 9	18905	3	Y	164	159 1		13
06	19440 X	17508	-0-	-1932	-0-	5 155	1 9	17348	3	Y	141	147 1		7

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	177196 X	158039	-0-	-19157	-0-	250 1	156778 3	Y	879	901	1			36
02	160048 X	143475	-0-	-16573	-0-	44 4	967 9							
03	175925 X	155710	-0-	-20215	-0-	275 1	142181 3	Y	921	874	1			83
04	154650 X	148124	-0-	-6526	-0-	6 4	1013 9							
05	159805 X	137387	-0-	-22418	-0-	311 1	154347 3	Y	947	925	1			105
06	153720 X	144303	-0-	-9417	-0-	10 4	1042 9							
						307 1	146837 3	Y	891	948	1			48
						980 9								
						290 1	135919 3	Y	841	820	1			69
						253 4	925 9							
						284 1	142978 3	Y	865	889	1			45
						89 4	952 9							
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568														
01	122419 X	106061	-0-	-16358	-0-	38 1	104691 3	Y	1210	1230	1			53
02	110572 X	99913	-0-	-10659	-0-	1 4	1331 9							
03	116622 X	104970	-0-	-11652	-0-	32 1	98379 3	Y	1365	1296	1			122
04	108150 X	98634	-0-	-9516	-0-	1502 9								
05	110608 X	99502	-0-	-11106	-0-	33 1	103429 3	Y	1371	1342	1			151
06	107040 X	100450	-0-	-6590	-0-	1508 9								
						37 1	97193 3	Y	1276	1357	1			70
						1404 9								
						43 1	98078 3	Y	1253	1217	1			106
						3 4	1378 9							
						44 1	99067 3	Y	1216	1259	1			63
						1 4	1338 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576														
01	36859 X	31877	-0-	-4982	-0-	452 1	31253 3	Y	61	63	1			2
02	32004 X	27984	-0-	-4020	-0-	105 4	67 9							
03	34038 X	29766	-0-	-4272	-0-	368 1	27537 3	Y	63	59	1			6
04	31530 X	29052	-0-	-2478	-0-	10 4	69 9							
05	32581 X	29760	-0-	-2821	-0-	403 1	29281 3	Y	62	61	1			7
06	30840 X	27272	-0-	-3568	-0-	14 4	68 9							
						397 1	28590 3	Y	59	63	1			3
						65 9								
						428 1	28821 3	Y	60	59	1			4
						445 4	66 9							
						388 1	26666 3	Y	54	55	1			3
						159 4	59 9							
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623														
01	52390 X	47024	-0-	-5366	-0-	11 1	46610 3	Y	366	375	1			14
02	45248 X	41357	-0-	-3891	-0-	403 9								
03	49724 X	43293	-0-	-6431	-0-	9 1	40934 3	Y	376	356	1			34
04	46050 X	42266	-0-	-3784	-0-	414 9								
05	47585 X	41253	-0-	-6332	-0-	9 1	42871 3	Y	375	368	1			41
06	45510 X	39511	-0-	-5999	-0-	413 9								
						10 1	41854 3	Y	365	386	1			20
						402 9								
						12 1	40837 3	Y	366	356	1			30
						1 4	403 9							
						12 1	39133 3	Y	333	347	1			16
						366 9								

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	44919 X	43386	-0-	-1533	-0-	12	1	42938	3	Y	396	405	1	16
						436	9							
02	47320 X	40694	-0-	-6626	-0-	10	1	40204	3	Y	436	411	1	41
						480	9							
03	52390 X	43991	-0-	-8399	-0-	11	1	43485	3	Y	450	441	1	50
						495	9							
04	44250 X	40675	-0-	-3575	-0-	12	1	40202	3	Y	419	447	1	22
						461	9							
05	45725 X	37683	-0-	-8042	-0-	14	1	37202	3	Y	424	411	1	35
						1	4	466	9					
06	43590 X	40303	-0-	-3287	-0-	16	1	39814	3	Y	430	443	1	22
						473	9							
RIVERSIDE (GRETA 3400) 77047 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677														
MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299395 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4864 - 4884														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
JONES, L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184														
01	3565 X	1206	-0-	-2359 B	-0-	110	1	1074	2	N	20			126
						22	9							
02	3220 X	1927	-0-	-1293 B	-0-	173	1	1686	2	N	62	178	1	10
						68	9							
03	2604 X	1836	-0-	-768 B	-0-	171	1	1663	2	N	2			12
						2	9							
04	2010 X	1598	-0-	-412 B	-0-	149	1	1446	2	N	3			15
						3	9							
05	1829 X	1762	-0-	-67 B	-0-	164	1	1592	2	N	5			20
						6	9							
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT			20

RIVERSIDE (5200)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
THOMPSON, J. A.														
WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE (5320)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
WIGGINS														
WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE (5335)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
WILSON, E.C. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108														
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
RIVERSIDE (6250)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MEJIA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 296552 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156														
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	301	2	12	9	N	11		119
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9	9	N	8		127
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	N	5		132
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		132
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		132
RIVERSIDE (6560)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
THOMPSON, J.A.														
WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)			77047 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES											
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
THOMPSON, J. A.			WELL #: 41	RRCID -> 171766	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 5844	- 6376									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RIVERSIDE, EAST (4600)			77048 377	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES											
PALEO OIL COMPANY LLC			635131														
MCCRACKEN			WELL #: 2	RRCID -> 261018	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4546	- 4550									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RIVERSIDE, E. (4700)			77048 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES											
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
THOMPSON, J. A.			WELL #: 31R	RRCID -> 198717	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 4680	- 4698									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)			77048 522	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES											
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927														
THOMPSON, J.A.			WELL #: 20	RRCID -> 132275	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5160	- 5170									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRI0 M)			77048 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES											
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927														
MILLER "B"			WELL #: 3-U	RRCID -> 144766	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5571	- 5598									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTHC0AST PRODUCTION INC			803257														
WILSON, E. C.			WELL #: 10	RRCID -> 152971	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 5469	- 5480									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5850)														
SKINNER CORP-NEWMAN BROS.DRLG.CO														
J. A. THOMPSON														
WELL #: 77048 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
RRCID -> 035530 COMPL. DATE 09/00/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5900)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
THOMPSON														
WELL #: 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6375)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
FISCHER, NELLIE I.														
WELL #: 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRI0)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
MILLER "B"														
WELL #: 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRI0)														
SILVER FOX OIL & GAS LLC														
MILLER "B"														
WELL #: 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)										CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY																			
LOPEZ, J. G.																			
WELL #: 1										RRCID -> 270772		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 8190		- 9454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-				-0-			
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-						N	-0-				-0-			
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2				N	-0-				-0-			
ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)										ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HAWK PETROLEUM, L L C																			
DAVY, C. R.																			
WELL #: 366634										RRCID -> 141158		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 4028		- 4032	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24			
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004																			
ROCKPORT (FRIO M-1)										ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
CREST PETROLEUM, LLC																			
T.S.T. 196-197 UNIT 1																			
WELL #: 189894										RRCID -> 124164		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 11326		PERF. 9908		- 10288	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
ROLETA (C-5)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SERAPIO VELA E																			
WELL #: 386310										RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626		- 9636	
01	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	1014	1	5365	2	Y	15	15	1			21			
						17	9												
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4756	2	18	9	Y	16					37			
03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1004	1	5005	2	Y	36	18	1			55			
						40	9												
04	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	979	1	4702	2	Y	13	48	1			20			
						14	9												
05	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	1007	1	4624	2	Y	20	10	1			30			
						22	9												
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					30			
VELA, SERAPIO E										RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510		- 9142	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	1					1			
						1	9												
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	Y	2	1	1			2			
						2	9												
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	16	1	76	2	Y	-0-	2	1			-0-			
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-			
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-			

ROLETA (C-5)										//CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																													
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																																	
GARCIA, SALVADOR B										WELL #: 25										RRCID -> 179920										COMPL. DATE 10/27/2000										TOTAL DEPTH 9402										PERF. 8380 - 9086									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
VELA, SERAPIO HEIRS B										WELL #: 23										RRCID -> 180531										COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH 9137										PERF. 7927 - 7958									
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
LOPEZ, J. M.										WELL #: 1										RRCID -> 182648										COMPL. DATE 02/19/2001										TOTAL DEPTH 8500										PERF. 8215 - 8230									
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																						
VELA, SERAPIO HEIRS B										WELL #: 29										RRCID -> 186376										COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 11825										PERF. 8775 - 9134									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	2545	2	Y	9	6	1																62																							
02	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9																						71																							
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	10	9	Y	9																		19																							
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	2532	2	Y	12	64	1																26																							
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9																						24																							
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	2393	2	Y	7																		24																							
													8	9																																													
													540	1	2481	2	Y	5	7	1																																							
													6	9																																													

ROLETA (DEEP WILCOX) ATLAS OPERATING LLC ALEXANDER, M. M.				77973 025 036587 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157995	CAPACITY COMPL. DATE 07/22/2008				TOTAL	DEPTH 14000	PERF. 9184 - 9194	CNTY: ZAPATA		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	8846	-0-	-888	-0-	-888	8846	3			N	-0-			-0-
02	8848 X	8449	-0-	-399	-0-	-399	8449	3			N	-0-			-0-
03	9796 X	8560	-0-	-1236	-0-	-1236	8560	3			N	-0-			-0-
04	9480 X	9391	-0-	-89	-0-	-89	9391	3			N	-0-			-0-
05	9269 X	8535	-0-	-734	-0-	-734	8535	3			N	-0-			-0-
06	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	-9060					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA L				386310 WELL #: 13	RRCID -> 182157	COMPL. DATE 03/08/2001				TOTAL	DEPTH 15267	PERF.10421 - 12030			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	Y	-0-				1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	10	1	634	2	Y	2				2
						2	9								
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	622	2	Y	-0-				2
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	-0-	2	1		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-570				Y	NO RPT				-0-
ALEXANDER				WELL #: 9	RRCID -> 218272	COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL	DEPTH 12307	PERF. 9286 - 12006			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VELA ESTATE				WELL #: 21	RRCID -> 223373	COMPL. DATE 10/12/2006				TOTAL	DEPTH 11206	PERF.11683 - 11777			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER				WELL #: 10	RRCID -> 223783	COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL	DEPTH 12165	PERF. 9056 - 11958			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER				WELL #: 11	RRCID -> 224951	COMPL. DATE 12/03/2006				TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 9030 - 10432			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)												CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT																							
WELL #: 1												RRCID -> 242875				COMPL. DATE 08/24/2008				TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
ROLETA (GL SANDS)												CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
GUERRA L																							
WELL #: 13												RRCID -> 183174				COMPL. DATE 03/22/2001				TOTAL DEPTH 15267 PERF. 11572 - 14046			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
VELA, SERAPIO HEIRS B																							
WELL #: 29												RRCID -> 186058				COMPL. DATE 08/20/2001				TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA											
PETROVYBE OPCO LLC																							
WHITTIER																							
WELL #: 2												RRCID -> 222308				COMPL. DATE 07/16/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308			
01	3100 N	3112	-0-	12	324	285	1	2729	2	N	89	18	1				148						
02	2800 N	2903	-0-	103	427	98	9			N	-0-						148						
03	4485 X	4058	-0-	-427	-0-	525	1	3533	2	N	-0-						148						
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	371	1	3150	2	N	-0-						148						
05	3410 X	3017	-0-	-393	-0-	253	1	2764	2	N	-0-						148						
*06	3300 X	3066	-0-	-234	-0-	285	1	2781	2	N	-0-						148						
WHITTIER																							
WELL #: 3												RRCID -> 226714				COMPL. DATE 04/04/2007				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106			
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	45	1	434	2	N	43	3	1				59						
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	9			N	-0-						59						
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-						64						
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-						64						
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	501	2	N	-0-						64						
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-						64						
						71	1	689	2	N	-0-						64						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA				
PETROVYBE OPCO LLC																
WHITTIER																
//CONT.// 77973 050																
//CONT.// 101779																
WELL #: 5												RRCID -> 226801				
COMPL. DATE 03/15/2007												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	262	1	2508	2	N	16	16	1			-0-
						18	9									
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	483	1	3247	2	N	-0-					-0-
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	341	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2772	-0-	-173	-0-	232	1	2540	2	N	-0-					-0-
*06	2850 X	2079	-0-	-771	-0-	193	1	1886	2	N	-0-					-0-
LA SOLEDAD												WELL #: 5				
RRCID -> 229039												COMPL. DATE 06/10/2007				
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222																
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	56	1	540	2	N	-0-	4	1			156
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					156
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	100	1	673	2	N	-0-					156
04	3000 N	5577	-0-	2577	2577	587	1	4990	2	N	-0-					156
05	3100 N	1984	-0-	-1116	1461	166	1	1818	2	N	-0-					156
*06	3000 N	2989	-0-	-11	1450	278	1	2711	2	N	-0-					156
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ, J. M. "B"												102824				
WELL #: 5												RRCID -> 254045				
COMPL. DATE 12/12/2009												TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ELIZONDO												WELL #: 4				
RRCID -> 275403												COMPL. DATE 10/11/2014				
TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10082 - 10098																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
EOG RESOURCES, INC.												253162				
RANCHITO TANK GU												WELL #: 3				
RRCID -> 253867												COMPL. DATE 10/22/2009				
TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	742	1	3928	2	Y	16	9	1	34
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	18	9	18	9	Y	16			50
03	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	770	1	3837	2	Y	16	51	1	15
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	18	9	3528	2	Y	14			29
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	735	1	3093	2	Y	8	10	1	27
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	15	9			Y	NO RPT			27
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705														
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	91	1	482	2	Y	2	1	1	3
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	2	9	2	9	Y	2			5
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	444	2	501	2	Y	2	2	1	5
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	100	1	550	2	Y	2			7
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	2	9	549	2	Y	1	1	1	7
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	115	1			Y	NO RPT			7
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775														
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	2			6
02	756 N	537	-0-	-219	-0-	2	9	481	2	Y	-0-	5	1	1
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	Y	1			2
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	82	1	563	2	Y	2			4
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	1	9	619	2	Y	1	4	1	1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	73	1			Y	NO RPT			1
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WHITTIER, L. ESTATE				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
				RRCID -> 112275	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL	DEPTH	9056	PERF. 8604	-	8736					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	266 8	1 9	3310	2	Y	7					33
02	3332 X	3289	-0-	-43	-0-	237 7	1 9	3045	2	Y	6	35	1			4
03	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	267 8	1 9	3244	2	Y	7					11
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	263 6	1 9	3256	2	Y	5					16
05	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	179 4	1 9	2827	2	Y	4					20
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20
GARCIA, SALVADOR "E"				WELL #: 3	RRCID -> 112962	COMPL. DATE 07/10/1984				TOTAL	DEPTH	8939	PERF. 8515	-	8714	
01	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	704 22	1 9	5992	2	Y	20					53
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	641 15	1 9	5476	2	Y	14	50	1			17
03	6696 X	6538	-0-	-158	-0-	707 8	1 9	5823	2	Y	7					24
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	738 21	1 9	5656	2	Y	19					43
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	820 11	1 9	6252	2	Y	10	40	1			13
06	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					13
VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 114017	COMPL. DATE				N/A	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7705	-	8029
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
VELA ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 114256	COMPL. DATE 11/07/1984				TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8464	-	8495	
*11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	245	1	3830	2	Y	-0-					-0-
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	248 8	1 9	3845	2	Y	7					7
01	3937 X	3500	-0-	-437	-0-	217 18	1 9	3265	2	Y	16	8	1			15
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	237 17	1 9	3511	2	Y	15	26	1			4
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	246 19	1 9	3806	2	Y	17	11	1			10
04	4080 X	3465	-0-	-615	-0-	207 21	1 9	3237	2	Y	19					29
*05	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	217 7	1 9	3397	2	Y	6	27	1			8
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
VELA, EMILIANO				WELL #:	2	RRCID ->	114416	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8095	- 8153
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	153 1	809 2	Y	5	3	1		4
02	840 N	699	-0-	-141	-0-	691 2	8 9	Y	7				11
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	146 1	728 2	Y	8	6	1		13
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	144 1	689 2	Y	3				16
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	121 1	556 2	Y	2	3	1		15
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	2 9		Y	NO RPT				15
GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID ->	114747	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8792	- 8885
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GARCIA, SALVADOR "B"				WELL #:	5	RRCID ->	115677	COMPL. DATE	03/17/1985	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7699	- 7723
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MENDOZA				WELL #:	1	RRCID ->	116345	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 8938	- 8954
*11	2250 N	2086	-0-	-164	-0-	124 1	1939 2	N	21	43	1		32
12	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	113 1	1760 2	N	79	88	1		23
01	2325 N	1708	-0-	-617	-0-	103 1	1551 2	N	49	26	1		46
*02	1960 N	1606	-0-	-354	-0-	98 1	1457 2	N	46	79	1		13
*03	1953 N	1662	-0-	-291	-0-	97 1	1508 2	N	52	34	1		31
04	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	89 1	1395 2	N	58				89
*05	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	88 1	1370 2	N	17	81	1		25
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	19 9		N	NO RPT				25
VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	117589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 7662	- 8131
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	14 1	74 2	Y	-0-				-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	62 2	1 9	Y	1				1
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	12 1	59 2	Y	-0-	1	1		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	80 2	Y	1				1
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	31 1	140 2	Y	-0-				1
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
EMILIANO VELA				WELL #:	3	RRCID ->	117751	COMPL. DATE	01/31/1991	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7822 - 7846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	6 1	30 2	Y	-0-				42
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-				42
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35 1	172 2	Y	1	1 1			42
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 9	219 2	Y	1				43
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	46 1	149 2	Y	1	1 1			43
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1 9		Y	NO RPT				43
VELA ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	117933	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL	DEPTH	9555	PERF. 7457 - 8506
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	21 1	309 2	Y	-0-				-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	25 1	374 2	Y	-0-				-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	22 1	346 2	Y	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26 1	401 2	Y	-0-				-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	22 1	340 2	Y	-0-				-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT				-0-
GUERRA "L"				WELL #:	1	RRCID ->	118188	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8010 - 8208
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	21 1	1245 2	Y	-0-				2
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	18 1	1112 2	Y	-0-	2 1			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	23 1	1395 2	Y	4				4
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4 9	1470 2	Y	-0-				4
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	21 1	1222 2	Y	-0-	4 1			-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT				-0-
VELA, EMILIANO				WELL #:	1	RRCID ->	118881	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL	DEPTH	8495	PERF. 7643 - 7670
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
RAMIREZ, L.O.				WELL #:	1	RRCID ->	119002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9961 - 10162
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
VELA, ADRIAN				WELL #:	2	RRCID ->	119783	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8655 - 8691
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	69 1	1150 2	Y	3	2 1			6
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	3 9	965 2	Y	1				7
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	65 1	944 2	Y	1	6 1			2
04	1170 N	952	-0-	-218	-0-	1 9	887 2	Y	2				4
05	1147 N	826	-0-	-321	-0-	63 1	770 2	Y	2				6
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	2 9		Y	NO RPT				6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
ANDREWS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 120591	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9010	-	9052						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
*05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #: 8	RRCID -> 121048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7552	-	8178					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					1
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	30	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	154	2	Y	-0-					2
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #: 10	RRCID -> 121548	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8851	-	8879						
01	2967 N	2923	-0-	-44	-0-	-0-	463	1	2448	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2	11	9	Y	10					21
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	2721	2	Y	11	21	1			11
							12	9									
04	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	-0-	518	1	2486	2	Y	11					22
							12	9									
05	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	-0-	488	1	2242	2	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #: 10	RRCID -> 121611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7846	-	8649					
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1807	2	Y	6					17
							7	9									
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1612	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
03	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	-0-	210	1	1728	2	Y	2					7
							2	9									
04	1950 N	1852	-0-	-98	-0-	-0-	213	1	1632	2	Y	6					13
							7	9									
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1792	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VELA, ANTONIO				WELL #: 5	RRCID -> 122045	COMPL. DATE 08/27/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8176	-	8222						
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					2
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	957	2	Y	4					4
							4	9									
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1266	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
VELA, ANTONIO				WELL #:	4	RRCID ->	122548	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 7948	-	8116
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	122549	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8915	-	8952
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"				WELL #:	14	RRCID ->	122677	COMPL. DATE	11/16/1986	TOTAL	DEPTH	8890	PERF. 7815	-	8350
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	16	RRCID ->	122828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8228	-	8410
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	1			1
							1	9							
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			Y	-0-			1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	Y	-0-			1
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	19	1	93	2	Y	1			2
							1	9							
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	-0-			2
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			2

MENDOZA, E.G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10247	PERF. 9120	-	10008
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	2	Y	-0-			1
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	-0-			1
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			1
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	-0-			1
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			1

VELA, EMILIANO				WELL #:	4	RRCID ->	123008	COMPL. DATE	12/28/1986	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8726	-	8832
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	49	1	260	2	Y	1	1 1		1
							1	9							
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	226	2	2	9	Y	2			3
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	50	1	247	2	Y	3	2 1		4
							3	9							
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	Y	1			5
							1	9							
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	Y	1	1 1		5
							1	9							
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			5

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2435

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY VELA, SERAPIO HEIRS "B"				//CONT.// //CONT.//	77973 050 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				WELL #:	18	RRCID ->	123146	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7946 -	8796			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	438	2	Y	2	1	1	2				
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322 59	2 1	2	9	Y	2	4	1	4				
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1 52	9 1	292	2	Y	1	2	1	1				
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	1 87	9 1	250	2	Y	1	2	1	2				
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2 2	9 9	399	2	Y	2	2	1	2				
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			2				
GARCIA, SALVADOR "A"				WELL #:	15	RRCID ->	123447	COMPL. DATE	09/15/1998		TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8840 -	8850			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
VELA, SERAPIO HEIRS "A"				WELL #:	20	RRCID ->	123750	COMPL. DATE	03/27/1987		TOTAL	DEPTH	9262	PERF.	8288 -	8317			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WHITTIER, HELEN COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	124016	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7599 -	7611			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
VELA - GUERRA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	124064	COMPL. DATE	10/18/2003		TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	7754 -	7780			
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-				
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-			-0-				
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-			-0-				
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-			-0-				
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-				
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-				
BENAVIDES, J.G. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	124073	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9555	PERF.	7845 -	8445			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GARCIA, SALVADOR "A"														
//CONT.// 77973 050										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310														
WELL #: 12										RRCID -> 124547				
COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH		9060 PERF. 8667 - 8821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	1			3
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	35	1	300	2	Y	-0-	2	1	1
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	35	1	288	2	Y	-0-			1
						33	1	254	2	Y	1			2
						1	9							
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	38	1	293	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1
MENDOZA UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 125909		
COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH		11000 PERF. 8790 - 8954		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, C.Y.										WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		
COMPL. DATE 02/16/1988										TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8506 - 8608		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, C.Y.										WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		
COMPL. DATE 02/16/1988										TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8088 - 8115		
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	111	1	1380	2	N	1			35
						1	9							
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	101	1	1305	2	N	-0-	35	1	-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	123	1	1491	2	N	3			3
						3	9							
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	116	1	1441	2	N	3			6
						3	9							
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	N	1			7
						1	9							
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			7
AMOCO FEE										WELL #: 2		RRCID -> 127140		
COMPL. DATE 04/23/1988										TOTAL DEPTH		11200 PERF. 8912 - 9207		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER										WELL #: 4		RRCID -> 127631		
COMPL. DATE 02/20/2006										TOTAL DEPTH		10505 PERF. 7252 - 7582		
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
*05	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	32	1	393	2	Y	1			5
02	448 N	267	-0-	-181	-0-	19	1	248	2	Y	-0-	5 1		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	Y	1			1
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1	9	443	2	Y	1			2
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	1			3
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191														
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	Y	-0-			3
02	1512 N	1405	-0-	-107	-0-	23	1	1382	2	Y	-0-	3 1		-0-
03	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	18	1	1119	2	Y	3			3
04	1530 N	1023	-0-	-507	-0-	3	9	1006	2	Y	-0-			3
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-	3 1		-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	28	1			Y	NO RPT			-0-
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632														
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	Y	3			9
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	3	9	757	2	Y	1	9 1		1
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	2			3
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	Y	1			4
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	2	9	883	2	Y	2			6
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	64	1			Y	NO RPT			6
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534														
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	2	Y	-0-			3
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	27	1	1663	2	Y	-0-	3 1		-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	2	Y	5			5
04	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	6	9	1793	2	Y	-0-			5
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	31	1	1870	2	Y	-0-	5 1		-0-
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA "L"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	77973 050 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
					RRCID ->	129952	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8668	-	8694				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VELA, ADRIAN					WELL #:	3	RRCID ->	130401	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8879	-	9030		
01	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	153 7	1 9	2546	2	Y	6	5	1					13
02	2716	X	2144	-0-	-572	-0-	135 4	1 9	2005	2	Y	4							17
03	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	144 3	1 9	2293	2	Y	3	15	1					5
04	2640	X	2221	-0-	-419	-0-	146 4	1 9	2071	2	Y	4							9
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	156 7	1 9	2220	2	Y	6							15
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT							15
GARCIA, SALVADOR "D"					WELL #:	19	RRCID ->	130701	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL	DEPTH	9001	PERF.	8045	-	8085		
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	836	2	Y	3							8
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	748	2	Y	1	7	1					2
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	97 1	1 9	800	2	Y	1							3
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	96 3	1 9	739	2	Y	3							6
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	106 2	1 9	806	2	Y	2	6	1					2
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT							2
GUERRA "L"					WELL #:	7	RRCID ->	130769	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8728	-	9701		
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 1	2 1			Y	-0-							-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	53	2	Y	-0-							-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	55	2	Y	-0-							-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	30	2	Y	-0-							-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	33	2	Y	-0-							-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT							-0-
GUERRA "L"					WELL #:	6	RRCID ->	130770	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9826	-	10012		
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	36 32	1 1	2139	2	Y	-0-							4
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	32 34	1 1	1937	2	Y	-0-	4	1					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	2059	2	Y	6							6
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	34 30	1 1	1978	2	Y	-0-							6
05	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	30 1	1 9	1771	2	Y	1	6	1					1
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT							1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
DE BARBERIO																
WELL #: 1T																
RRCID -> 131435																
COMPL. DATE 06/16/1995																
TOTAL DEPTH 10300																
PERF. 8873 - 8926																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-		12	1	718	2	Y	-0-				2
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-		11	1	647	2	Y	-0-				2
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-		11	1	673	2	Y	-0-				2
04	720 N	656	-0-	-64	-0-		11	1	644	2	Y	1				3
							1	9								
05	744 N	683	-0-	-61	-0-		11	1	672	2	Y	-0-				3
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT				3
GUERRA "L"																
WELL #: 8																
RRCID -> 131451																
COMPL. DATE 07/26/1989																
TOTAL DEPTH 10675																
PERF. 8910 - 8940																
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-		10	1	603	2	Y	-0-				1
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-		10	1	604	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-		16	1	944	2	Y	3				3
							3	9								
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-		10	1	551	2	Y	-0-				3
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-		12	1	738	2	Y	-0-	3	1		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT				-0-
GUERRA "L"																
WELL #: 10																
RRCID -> 132510																
COMPL. DATE 11/08/1989																
TOTAL DEPTH 10500																
PERF. 8956 - 8983																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WHITTIER, L. ESTATE																
WELL #: 1																
RRCID -> 134363																
COMPL. DATE 09/25/2009																
TOTAL DEPTH 8850																
PERF. 8535 - 8619																
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		8	1	99	2	Y	-0-				1
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		8	1	103	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		8	1	95	2	Y	-0-				-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		65	1	811	2	Y	1				1
							1	9								
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-		25	1	397	2	Y	1				2
							1	9								
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT				2
J. G. BENAVIDES GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 136213																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 10100																
PERF. 8890 - 9794																
01	2542 X	1424	-0-	-1118	-0-		89	1	1335	2	Y	-0-				-0-
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-						Y	-0-				-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-				-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GUTIERREZ																
WELL #: 2																
RRCID -> 136377																
COMPL. DATE 08/27/1990																
TOTAL DEPTH 9319																
PERF. 8888 - 8994																
01	2542 N	2541	-0-	-1	-0-		158	1	2383	2	N	-0-				7
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		142	1	2101	2	N	-0-				7
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		149	1	2306	2	N	-0-				7
04	2460 N	2391	-0-	-69	-0-		144	1	2247	2	N	-0-				7
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		150	1	2338	2	N	-0-				7
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT				7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
GUERRA "L"																	
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	44	1	2628	2	Y	-0-			28			
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	39	1	2373	2	Y	2			30			
						2	9										
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	43	1	2621	2	Y	2			32			
						2	9										
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	44	1	2522	2	Y	1			33			
						1	9										
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	45	1	2650	2	Y	-0-			33			
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			33			
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-			
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-			
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-			
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-			
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-			
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-			
GARCIA, SALVADOR D														WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
VELA, SERAPIO HEIRS B														WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
VELA, ANTONIO														WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279			
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	2	Y	7	4	1	13			
						8	9										
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	Y	5			18			
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	269	1	1341	2	Y	7	19	1	6			
						8	9										
04	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	228	1	1096	2	Y	4			10			
						4	9										
05	1333 N	818	-0-	-515	-0-	146	1	669	2	Y	3	4	1	9			
						3	9										
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			9			
VELA, SERAPIO HEIRS A														WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8373 - 9272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0																BALANCE
01	3751 X	3315	-0-	-0-	-436		-0-			188 8 9	3119 2	Y		7	6 1	16
02	3388 X	2065	-0-	-0-	-1323		-0-			130 3 9	1932 2	Y		3		19
03	3441 X	3132	-0-	-0-	-309		-0-			185 6 9	2941 2	Y		5	18 1	6
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		-0-			218 6 9	3096 2	Y		5		11
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		-0-			264 12 9	3753 2	Y		11		22
06	3210 X	NO RPT	-0-	-0-	-3210		-0-					Y		NO RPT		22
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8171 - 8294						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT		-0-
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 - 7834						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT		-0-
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8428 - 8998						
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-		-0-			53 2 9	875 2	N		2	2 1	5
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-		-0-			58 2 9	861 2	N		2		7
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		-0-			61 1 9	968 2	N		1	6 1	2
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-		-0-			65 2 9	922 2	N		2		4
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		-0-			66 3 9	943 2	N		3		7
06	690 N	NO RPT	-0-	-0-	-690		-0-					N		NO RPT		7
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7354 - 7948						
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		-0-			180 3 9	955 2	Y		3	2 1	5
02	924 N	871	-0-	-53	-0-		-0-			865 2	6 9	Y		5		10
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		-0-			182 3 9	909 2	Y		3	4 1	9
04	1080 N	959	-0-	-121	-0-		-0-			164 6 9	789 2	Y		5		14
05	961 N	750	-0-	-211	-0-		-0-			134 1	616 2	Y		-0-	2 1	12
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		-0-					Y		NO RPT		12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GUTIERREZ			WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VELA, CONSUELO G.			WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741	
01	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	135 7 9	2244 2	Y	6	15 1	3
02	2212	X	1925	-0-	-287	-0-	122 2 9	1801 2	Y	2		5
03	2294	X	2178	-0-	-116	-0-	128 6 9	2044 2	Y	5		10
04	2310	X	2081	-0-	-229	-0-	137 2 9	1942 2	Y	2		12
05	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	151 6 9	2157 2	Y	5		17
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT		17

MENDOZA, E. G. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9604 - 9750	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR B			WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7710 - 8119	
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	58 1 9	490 2	Y	1		4
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45 1 9	387 2	Y	1	4 1	1
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49 1 9	403 2	Y	1		2
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	58 1 9	448 2	Y	1		3
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55 1 9	417 2	Y	1	3 1	1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		1

VELA, SERAPIO HEIRS GU C			WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7452 - 7464	
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75 1 9	398 2	Y	1	1 1	2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369 2 9	2 9	Y	2		4
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	84 2 9	419 2	Y	2	2 1	4
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	81 2 9	388 2	Y	2		6
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	94 1 9	431 2	Y	1	1 1	6
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828						
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	392	1	5908	2	N	-0-		-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	384	1	5676	2	N	-0-		-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	407	1	6308	2	N	-0-		-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	256	1	3998	2	N	-0-		-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704						
01	T. A.		110	-0-	110	473	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	615	X	142	-0-	-473	-0-	9	1	133	2	Y	-0-		-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-		-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-		-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678						
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	-0-		3
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	23	1	1425	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	25	1	1516	2	Y	5		5
							6	9						
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	25	1	1420	2	Y	-0-		5
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	24	1	1400	2	Y	-0-	5 1	-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT		-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698						
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-		-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-		-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-		-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-		-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-		-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
RAMIREZ, L.O. A														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	-0-			-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	130	1	1920	2	Y	-0-			-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	152	1	2354	2	Y	-0-			-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	-0-			-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435														
*11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	184	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	192	1	2986	2	N	-0-			-0-
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	211	1	3181	2	N	-0-			-0-
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	190	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	189	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	177	1	2759	2	N	-0-			-0-
*05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	189	1	2951	2	N	-0-			-0-
06	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE														
WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640														
01	1240 N	932	-0-	-308	-0-	58	1	874	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	976	-0-	-144	-0-	62	1	914	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	66	1	1030	2	N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	65	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002														
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOZA														
WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOZA														
WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MENDOZA										WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8905 - 10116	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VELA ESTATE						WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 8136 - 10514					
01		5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	4875	2	N	-0-			-0-		
02		4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4405	2	N	-0-			-0-		
03		5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	4795	2	N	-0-			-0-		
04		4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4510	2	N	-0-			-0-		
05		5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4743	2	N	-0-			-0-		
06		1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VELA ESTATE						WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8334 - 9655					
*11		870	N	864	-0-	-6	-0-	-0-	52	1	812	2	N	-0-			2		
12		932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	N	-0-			2		
*01		863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	-0-			2		
*02		819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	767	2	N	-0-			2		
*03		930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	N	-0-			2		
04		920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-			2		
*05		899	N	831	-0-	-68	-0-	-0-	50	1	781	2	N	-0-		2 6	-0-		
06		900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
AMOCO FEE						WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8852 - 9837					
01		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-		
02		76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-		
03		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-		
04		96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-		
*05		105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-		
06		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
AMOCO FEE						WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8996 - 9428					
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
AMOCO FEE						WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8890 - 9410					
01		1147	N	826	-0-	-321	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-			-0-		
02		1008	N	820	-0-	-188	-0-	-0-	52	1	768	2	N	-0-			-0-		
03		921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-			-0-		
04		810	N	726	-0-	-84	-0-	-0-	44	1	682	2	N	-0-			-0-		
*05		1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	2	N	-0-			-0-		
06		900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
ANDREWS				WELL #:	2	RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8762 - 8777	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-RAYMOND				WELL #:	2	RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330	
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	171	1	2667	2	N	11	24 1 17
							12	9					
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	170	1	2637	2	N	25	18 1 24
							28	9					
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	178	1	2686	2	N	27	26 1 25
							30	9					
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	163	1	2408	2	N	26	44 1 7
							29	9					
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	172	1	2667	2	N	29	19 1 17
							32	9					
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2538	2	N	32	49
							35	9					
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	168	1	2619	2	N	9	45 1 13
							10	9					
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			13

VELA ESTATE				WELL #:	15	RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860	
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	8	1	125	2	N	-0-	-0-
02	448	N	129	-0-	-319	-0-	8	1	121	2	N	-0-	-0-
03	434	N	155	-0-	-279	-0-	9	1	146	2	N	-0-	-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-	-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-	-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, M.				WELL #:	3	RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018	
01	6789	X	5938	-0-	-851	-0-	367	1	5529	2	N	38	37 1 46
							42	9					
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	362	1	5359	2	N	36	61 1 21
							40	9					
03	6727	X	5718	-0-	-1009	-0-	344	1	5329	2	N	41	27 1 35
							45	9					
04	6090	X	5907	-0-	-183	-0-	353	1	5504	2	N	45	80
							50	9					
*05	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	373	1	5822	2	N	13	63 1 30
							14	9					
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT			30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
VELA				WELL #:	16	RRCID ->	166711	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	8160	- 10370
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*11	16170 X	15985	-0-	-185	-0-		960 1	15003 2	N	20	42 1	39			
12	16709 X	16319	-0-	-390	-0-		22 9	15288 2	N	42	30 1	51			
01	17453 X	16470	-0-	-983	-0-		46 9	15394 2	N	48	46 1	53			
02	15764 X	14835	-0-	-929	-0-		1023 1	13851 2	N	44	76 1	21			
03	17453 X	16397	-0-	-1056	-0-		53 9	15351 2	N	50	33 1	38			
04	15990 X	15916	-0-	-74	-0-		936 1	14899 2	N	57		95			
*05	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-		48 9	15509 2	N	15	78 1	32			
06	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-		991 1		N	NO RPT		32			
							55 9								
							954 1								
							63 9								
							993 1								
							17 9								
VELA ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	166712	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL	DEPTH	9313	PERF.	8160	- 9138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
MENDOZA				WELL #:	6	RRCID ->	167076	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	10588	PERF.	8782	- 9908
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-		36 1	543 2	N	-0-		2			
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-		31 1	460 2	N	-0-		2			
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-		23 1	360 2	N	-0-		2			
04	540 N	491	-0-	-49	-0-		30 1	461 2	N	-0-		2			
05	558 N	428	-0-	-130	-0-		26 1	402 2	N	-0-		2			
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		2			
ALEXANDER, M. M.				WELL #:	3	RRCID ->	167759	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9639	- 9680
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
GUERRA L				WELL #:	14	RRCID ->	167827	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8866	- 9418
01	3689 X	3638	-0-	-51	-0-		60 1	3578 2	Y	-0-		7			
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		53 1	3260 2	Y	-0-	7 1	-0-			
03	3782 X	3720	-0-	-62	-0-		60 1	3649 2	Y	10		10			
							11 9								
04	3600 X	3508	-0-	-92	-0-		60 1	3448 2	Y	-0-		10			
05	3720 X	3714	-0-	-6	-0-		61 1	3653 2	Y	-0-	9 1	1			
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT		1			
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167991	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	9268	- 10152
01	279 N	114	-0-	-165	-0-		7 1	107 2	N	-0-		-0-			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		9 1	135 2	N	-0-		-0-			
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		10 1	160 2	N	-0-		-0-			
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		7 1	117 2	N	-0-		-0-			
*05	155 N	154	-0-	-1	-0-		9 1	145 2	N	-0-		-0-			
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CUELLAR										//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
										WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169		PERF. 9260 - 9606	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BRAVO										WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8780 - 9744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GUERRA										WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7834 - 9174	
01	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	77 45	1 9	1158	2	N	41	40	1		37		
*02	1176 N	1132	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	69 43	1 9	1020	2	N	39	66	1		10		
*03	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	73 48	1 9	1129	2	N	44	29	1		25		
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 54	1 9	1160	2	N	49				74		
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 15	1 9	1160	2	N	14	68	1		20		
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20		
ALEXANDER										WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 10134 - 10162	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
JMV UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 10780 - 7720	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BRAVO, J. E.										WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8096 - 8108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310															
JMV UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 169600				COMPL. DATE 06/05/1998				TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128	1	1934	2	N	-0-				-0-					
02	2800	N	3955	-0-	1155	1155	1155	1155			250	1	3705	2	N	-0-				-0-					
03	3100	N	3890	-0-	790	1945	1945	1945			236	1	3654	2	N	-0-				-0-					
04	3000	N	3550	-0-	550	2495	2495	2495			214	1	3336	2	N	-0-				-0-					
*05	5865	X	3370	-0-	-2495	-0-	-0-	-0-			203	1	3167	2	N	-0-				-0-					
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					

RAMIREZ, L. O.										WELL #: 8				RRCID -> 171015				COMPL. DATE 12/05/1998				TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298			
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
06	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					

GUERRA										WELL #: 5				RRCID -> 171981				COMPL. DATE 02/09/1998				TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514			
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	-0-	-0-			31	1	469	2	N	-0-				-0-					
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			32	1	467	2	N	-0-				-0-					
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	541	2	N	-0-				-0-					
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	479	2	N	-0-				-0-					
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	557	2	N	-0-				-0-					
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					

GUERRA L										WELL #: 16				RRCID -> 172965				COMPL. DATE 02/17/1999				TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	1658	2	Y	35				47					
											39	9													
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			24	1	1461	2	Y	45	68	1		24					
											50	9													
03	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	-0-	-0-			26	1	1552	2	Y	5				29					
											6	9													
04	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	-0-	-0-			25	1	1459	2	Y	-0-				29					
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	-0-	-0-			25	1	1505	2	Y	-0-				2					
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	27	1		2					

RAMIREZ, L. O. A										WELL #: 11				RRCID -> 173298				COMPL. DATE 04/21/1999				TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			125	1	1875	2	Y	-0-				-0-					
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112	1	1662	2	Y	-0-				-0-					
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116	1	1791	2	Y	-0-				-0-					
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			107	1	1664	2	Y	-0-				-0-					
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	-0-	-0-			108	1	1682	2	Y	-0-				-0-					
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-					

RAMIREZ, J. S.										WELL #: 3				RRCID -> 173325				COMPL. DATE 05/13/1999				TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			15	1	221	2	N	-0-				-0-					
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	-0-	-0-			7	1	103	2	N	-0-				-0-					
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			8	1	128	2	N	-0-				-0-					
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			7	1	112	2	N	-0-				-0-					
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	129	2	N	-0-				-0-					
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO B				WELL #: 27	RRCID -> 173977	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7660	-	8348		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	178 1	944 2	Y	4		3 1		4
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	4 9	4 9	Y	4				8
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35 1	176 2	Y	1		8 1		1
04	990 N	124	-0-	-866	-0-	1 9	103 2	Y	-0-				1
05	837 N	157	-0-	-680	-0-	21 1	128 2	Y	1		1 1		1
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1 9		Y	NO RPT				1
SERAPIO VELA E				WELL #: 25	RRCID -> 175682	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 8626	-	9636		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VELA, SERAPIO E				WELL #: 26	RRCID -> 178055	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8510	-	8668		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GARCIA, SALVADOR B				WELL #: 25	RRCID -> 179792	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 7990	-	9086		
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	164 1	1400 2	Y	5				12
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	6 9	1171 2	Y	3		11 1		4
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	137 1	1190 2	Y	1				5
04	1530 N	1221	-0-	-309	-0-	1 9	1077 2	Y	4				9
05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	140 1	1192 2	Y	3		9 1		3
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	4 9		Y	NO RPT				3
VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 23	RRCID -> 180943	COMPL. DATE 01/21/2001	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8222	-	9137		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39 1	207 2	Y	-0-				4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1				5
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38 1	187 2	Y	2		5 1		2
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	2 9	164 2	Y	-0-				2
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34 1	183 2	Y	-0-				2
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	40 1		Y	NO RPT				2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, J. M.														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	58	1	726	2	N	3			55
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	3	9	654	2	N	2			57
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	51	1	714	2	N	-0-			57
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	2	9	709	2	N	3			60
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	2			62
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	57	1			N	NO RPT			62
						3	9							
						48	1							
						2	9							

VELA, OSCAR													WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397	
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	43	1	534	2	N	-0-			49
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	-0-			49
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	2	N	-0-			49
04	570 N	464	-0-	-106	-0-	35	1	429	2	N	-0-			49
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	31	1	495	2	N	-0-			49
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			49

VELA ESTATE													WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138	
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	151	1	2266	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	138	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	144	1	2234	2	N	-0-			-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-			-0-
*05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	143	1	2238	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

GALO													WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186	
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	164	1	1394	2	N	-0-			26
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1	1315	2	N	8	1 1		33
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	9	9	1367	2	N	5			38
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	166	1	1234	2	N	12	49 1		1
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	6	9	1371	2	N	8			9
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	161	1			N	NO RPT			9
						13	9							
						180	1							
						9	9							

LOPEZ													WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DOMINGUEZ				WELL #:	1	RRCID ->	212705	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	12652	PERF. 8206	-	8222		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		713 N	600	-0-	-113	-0-	43	1	536	2	Y	19	20	1			19
02		616 N	499	-0-	-117	-0-	21	9	455	2	Y	8	17	1			10
03		651 N	524	-0-	-127	-0-	35	1	476	2	Y	8	10	1			8
04		570 N	522	-0-	-48	-0-	9	9	467	2	Y	15					23
05		558 N	522	-0-	-36	-0-	39	1	479	2	Y	12	18	1			17
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	17	9			Y	NO RPT					17
							13	9									
RED CREST TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	213498	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	8858	PERF. 8495	-	8578		
01		1860 X	1196	-0-	-664	-0-	89	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02		1708 X	1161	-0-	-547	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	142	1	1724	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	159	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	Y	-0-					-0-
06		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOMINGUEZ				WELL #:	3	RRCID ->	214177	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL	DEPTH	9031	PERF. 8280	-	8426		
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	183	1	2274	2	Y	78	27	1			78
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	86	9	1236	2	Y	22	71	1			29
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1042	2	Y	17	29	1			17
04		2460 X	1009	-0-	-1451	-0-	24	9	903	2	Y	30					47
05		2542 X	937	-0-	-1605	-0-	86	1	860	2	Y	21	36	1			32
06		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	19	9			Y	NO RPT					32
							73	1									
							33	9									
							54	1									
							23	9									
DOMINGUEZ				WELL #:	2	RRCID ->	214700	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 7462	-	7498		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SALINAS				WELL #:	1	RRCID ->	215049	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8070	-	8310		
01		191 X	31	-0-	-160	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY														
SALINAS, G. G.														
//CONT.// 77973 050														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1										RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		
												TOTAL DEPTH 9000		
												PERF. 5464 - 8592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	23	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	21	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

SALINAS										WELL #: 2		RRCID -> 216131		
												COMPL. DATE 01/04/2006		
												TOTAL DEPTH 8646		
												PERF. 8090 - 8515		
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		Y	-0-				-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	206	2	13	9	Y	12			12
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2		Y	-0-				12
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-				12
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	269	2	91	9	Y	83			95
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT				95

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.										WELL #: 2		RRCID -> 216330		
												COMPL. DATE 12/27/2005		
												TOTAL DEPTH 9180		
												PERF. 8482 - 8630		
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	1			1
						1	9							
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	3			4
						3	9							
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT				4

DOMINGUEZ										WELL #: 5		RRCID -> 217009		
												COMPL. DATE 01/13/2006		
												TOTAL DEPTH 9000		
												PERF. 8391 - 8634		
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	47	1	589	2	Y	21	18	1	21
						23	9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	9	19	1	11
						10	9							
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	Y	10	11	1	10
						11	9							
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	Y	19			29
						21	9							
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	16	23	1	22
						18	9							
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				22

ALEXANDER										WELL #: 9		RRCID -> 218270		
												COMPL. DATE 03/28/2006		
												TOTAL DEPTH 12307		
												PERF. 9286 - 12006		
01	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	86	1	1288	2	N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	1183	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	80	1	1232	2	N	-0-			-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	83	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DOMINGUEZ				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
					RRCID -> 218747	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8140	- 8462							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	73	1	912	2	Y	31	30	1			31
02	980 N	765	-0-	-215	-0-	34	9	698	2	Y	12	28	1			15
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	818	2	Y	13	15	1			13
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	13	9	898	2	Y	31					44
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	67	1	833	2	Y	20	34	1			30
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	14	9			Y	NO RPT					30
						72	1									
						34	9									
						53	1									
						22	9									
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 219652	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8174	- 8208							
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
VILLARREAL				WELL #: 1	RRCID -> 221210	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9828	- 9894							
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	716	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	1700	-0-	-736	-0-	27	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	712	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2694	-0-	-6	-0-	716	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	720	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITTIER				WELL #: 1	RRCID -> 221851	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8530	- 8548							
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	205	1	1746	2	N	33	76	1			63
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	36	9	1502	2	N	36	24	1			75
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	176	1	1510	2	N	42	77	1			40
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	40	9	1296	2	N	30					70
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	169	1	1371	2	N	39	10	1			99
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	33	9			N	NO RPT					99
						180	1									
						43	9									
ALEXANDER				WELL #: 10	RRCID -> 223501	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 12165	PERF. 9056	- 11958							
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
DE BARBERIO				WELL #:	5	RRCID ->	223504	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL	DEPTH	10095	PERF. 8802 -	9554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	25	1	1469	2	Y	-0-		5		
02	1484 N	1272	-0-	-212	-0-	21	1	1251	2	Y	-0-		5		
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	27	1	1624	2	Y	-0-		5		
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	21	1	1234	2	Y	1		6		
						1	9								
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	27	1	1583	2	Y	-0-		6		
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		6		
DOMINGUEZ				WELL #:	6	RRCID ->	224045	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL	DEPTH	9840	PERF. 8320 -	8436	
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	46	1	577	2	Y	20	18 1	20		
						22	9								
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	40	1	517	2	Y	9	18 1	11		
						10	9								
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	566	2	Y	9	11 1	9		
						10	9								
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	45	1	558	2	Y	19		28		
						21	9								
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	15	22 1	21		
						17	9								
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		21		
ALEXANDER				WELL #:	11	RRCID ->	224750	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL	DEPTH	12350	PERF. 9030 -	10432	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	-0-		-0-		
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	N	-0-		-0-		
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-		-0-		
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	N	-0-		-0-		
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-		-0-		
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-		
WHITTIER				WELL #:	2	RRCID ->	224786	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 7737 -	8710	
01	3751 X	3604	-0-	-147	-0-	373	1	3177	2	N	49	103 1	112		
						54	9								
02	3444 X	3198	-0-	-246	-0-	329	1	2808	2	N	55	33 1	134		
						61	9								
03	3813 X	3285	-0-	-528	-0-	348	1	2867	2	N	64	104 1	94		
						70	9								
04	3690 X	3082	-0-	-608	-0-	350	1	2682	2	N	45	40 1	99		
						50	9								
05	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	384	1	2931	2	N	57	13 1	143		
						63	9								
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT		143		
SALINAS, G. G.				WELL #:	1	RRCID ->	224967	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8445 -	8477	
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	2	N	-0-		-0-		
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	27	1	351	2	N	-0-		-0-		
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	N	-0-		-0-		
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	31	1	385	2	N	-0-		-0-		
05	434 N	312	-0-	-122	-0-	19	1	293	2	N	-0-		-0-		
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
DOMINGUEZ				WELL #:	7	RRCID ->	225392	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8497	- 8536
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-		58 1	26 9	720 2	Y	24	26 1			24
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-		68 1	18 9	874 2	Y	16	22 1			18
03	930 N	825	-0-	-105	-0-		62 1	13 9	750 2	Y	12	18 1			12
04	780 N	704	-0-	-76	-0-		51 1	24 9	629 2	Y	22				34
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		65 1	28 9	1032 2	Y	25	26 1			33
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				33

GALO				WELL #:	2	RRCID ->	225605	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	8220	- 8658
01	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		847 1	28 9	7211 2	N	25				116
02	6944 X	6555	-0-	-389	-0-		686 1	9 9	5860 2	N	8	56 1			68
03	7750 X	7201	-0-	-549	-0-		778 1	17 9	6406 2	N	15				83
04	7830 X	6889	-0-	-941	-0-		794 1	10 9	6085 2	N	9				92
05	8091 X	7251	-0-	-840	-0-		840 1	10 9	6401 2	N	9	86 1			15
06	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT				15

DE BARBERIO				WELL #:	6	RRCID ->	225633	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	8927	- 9726
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-		45 1		2702 2	Y	-0-				6
02	2408 X	2358	-0-	-50	-0-		38 1		2320 2	Y	-0-				6
03	2697 N	2494	-0-	-203	-0-		41 1		2453 2	Y	-0-				6
04	2670 N	2381	-0-	-289	-0-		41 1	1 9	2339 2	Y	1				7
05	2604 N	2465	-0-	-139	-0-		41 1		2424 2	Y	-0-				7
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				7

GALO				WELL #:	3	RRCID ->	226135	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	9796	- 9808
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		69 1		587 2	N	-0-				-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-		60 1		514 2	N	-0-				-0-
03	651 N	645	-0-	-6	-0-		70 1		575 2	N	-0-				-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-		80 1		616 2	N	-0-				-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-		78 1		594 2	N	-0-				-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ				WELL #:	5	RRCID ->	226383	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7817	- 8428
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			Y	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-		50 2			Y	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			Y	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-				-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-		38 2			Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
WHITTIER										WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8176 - 8726	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SALINAS, G. G.										WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7451 - 7570	
01	648	N		648	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-				-0-	
02	604	N		604	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	N	-0-				-0-	
03	589	N		583	-0-	-6	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-				-0-	
04	570	N		470	-0-	-100	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-				-0-	
05	589	N		497	-0-	-92	-0-	-0-	30	1	467	2	N	-0-				-0-	
06	570	N		NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GALO										WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8508 - 8652	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				25	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	25	1		3	
03	7	N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				8	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				10	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	10	1		3	
06	7	N		NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
MENDOZA, E. G. GU										WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 8736 - 9295	
01	1868	N		1868	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1752	2	Y	-0-				1	
02	1764	N		1658	-0-	-106	-0-	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-				1	
03	1953	N		1728	-0-	-225	-0-	-0-	105	1	1623	2	Y	-0-				1	
04	1650	N		1577	-0-	-73	-0-	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-				1	
05	1705	N		1588	-0-	-117	-0-	-0-	96	1	1492	2	Y	-0-				1	
06	1650	N		NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	
SALINAS, G. G.										WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803		PERF. 8184 - 8384	
01	5682	X		5682	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	5260	2	N	-0-				-0-	
02	4719	X		4719	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4379	2	N	-0-				-0-	
03	5064	X		5064	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	4637	2	N	42	42	1		-0-	
									46	9									
04	5815	X		5815	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	5381	2	N	-0-				-0-	
05	5988	X		5988	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	5632	2	N	-0-				-0-	
06	30	X		NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TEPOZAN										WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8050 - 8438	
01	93	N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	56	N		-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
04	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	3	N		NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
SALINAS, G.G.				WELL #:	4	RRCID ->	235029	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7478	-	8260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-						-0-	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	N	-0-						-0-	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	117	1	1419	2	N	-0-						-0-	
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	94	1	1161	2	N	-0-						-0-	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	2	N	-0-						-0-	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						-0-	
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	1	RRCID ->	235852	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	9525	PERF. 7716	-	8110			
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-						8	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-						8	
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-						8	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-						8	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-						8	
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT						8	
WHITTIER, L ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	235951	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	9265	PERF. 7307	-	8970			
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	133	1	1656	2	Y	4						17	
						4	9											
02	1596 N	1589	-0-	-7	-0-	114	1	1472	2	Y	3	18	1				2	
						3	9											
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	133	1	1622	2	Y	4						6	
						4	9											
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	133	1	1650	2	Y	2						8	
						2	9											
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	3						11	
						3	9											
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT						11	
SALINAS G.G.				WELL #:	5	RRCID ->	236533	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8865	-	9500			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BENAVIDES, C. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	237406	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8580	-	8715			
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	2	N	-0-						17	
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	2	N	-0-						17	
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	23	1	277	2	N	-0-						17	
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	23	1	281	2	N	-0-						17	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-						17	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT						17	
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239656	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL	DEPTH	10701	PERF. 9716	-	10622			
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-						-0-	
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	37	1	542	2	N	-0-						-0-	
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	46	1	716	2	N	-0-						-0-	
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	N	-0-						-0-	
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	N	-0-						-0-	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT						-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
URIBE, ROGELIO "A"				WELL #:	A 1	RRCID ->	240306	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9091 - 9181
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-

TEPOZAN				WELL #:	2	RRCID ->	241031	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8176 - 8646
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	10	1	123	2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-		-0-
06	150 N NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	5	RRCID ->	241661	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 7770 - 8638
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILARIO, DON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	241759	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8743
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	417	1	5192	2	N	-0-		-0-
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	294	1	3777	2	N	-0-		-0-
03	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	471	1	5726	2	N	-0-		-0-
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	337	1	4175	2	N	-0-		-0-
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	128	1	2026	2	N	-0-		-0-
06	30 X NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GALO				WELL #:	5	RRCID ->	242082	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8489 - 8756
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	159	1	1357	2	N	18		47
						20	9						
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	145	1	1234	2	N	13	32 1	28
						14	9						
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	152	1	1249	2	N	12		40
						13	9						
04	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	154	1	1179	2	N	8		48
						9	9						
05	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	155	1	1181	2	N	13	13 1	48
						14	9						
06	1380 N NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT		48

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	4	RRCID ->	242174	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 8148 - 9276
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	12	RRCID ->	242220	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7838 -	8415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-				1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-				1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-				1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-				1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	6	RRCID ->	243079	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7727 -	7950
01	2759 N	2655	-0-	-104	-0-	2655	2		Y	-0-				11
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-				11
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-				11
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-				11
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-				11
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT				11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	7	RRCID ->	243080	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7845 -	7939
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2		Y	-0-				6
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	879	2		Y	-0-				6
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2		Y	-0-				6
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		Y	-0-				6
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-				6
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	8	RRCID ->	243081	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	7766 -	8640
01	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2		Y	-0-				13
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-				13
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-				13
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-				13
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-				13
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				Y	NO RPT				13

GUERRA L				WELL #:	18	RRCID ->	243248	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9091 -	10134
01	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	122	1	7280	2	Y	34			57
						37	9							
02	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	106	1	6483	2	Y	45	78	1	24
						50	9							
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	121	1	7306	2	Y	21			45
						23	9							
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	119	1	6870	2	Y	48			93
						53	9							
05	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	121	1	7204	2	Y	67	85	1	75
						74	9							
06	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			75

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	11	RRCID ->	244500	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7540 -	8485
01	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2		Y	-0-				8
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-				8
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-				8
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-				8
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-				8
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT				8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	248 N	228 -0-	-20 -0-	228 2	Y	-0-			1
02	218 N	218 -0-	-0- -0-	218 2	Y	-0-			1
03	220 N	220 -0-	-0- -0-	220 2	Y	-0-			1
04	253 N	253 -0-	-0- -0-	253 2	Y	-0-			1
05	217 N	212 -0-	-5 -0-	212 2	Y	-0-			1
06	210 N	NO RPT -0-	-210 -0-		Y	NO RPT			1
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645									
01	5 N	-0- -0-	-5 -0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
03	1 N	-0- -0-	-1 -0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT			-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542									
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554									
01	124 N	118 -0-	-6 -0-	9 1	109 2	N	-0-		20
02	108 N	108 -0-	-0- -0-	8 1	100 2	N	-0-		20
03	124 N	120 -0-	-4 -0-	9 1	111 2	N	-0-		20
04	120 N	119 -0-	-1 -0-	9 1	110 2	N	-0-		20
05	125 N	125 -0-	-0- -0-	7 1	118 2	N	-0-		20
06	120 N	NO RPT -0-	-120 -0-		N	NO RPT			20
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425									
01	546 N	546 -0-	-0- -0-	36 1	448 2	N	56	184 1	12
				62 9					
02	462 N	462 -0-	-0- -0-	33 1	429 2	N	-0-		12
03	542 N	542 -0-	-0- -0-	39 1	477 2	N	24	24 1	12
				26 9					
04	541 N	541 -0-	-0- -0-	40 1	501 2	N	-0-		12
05	554 N	554 -0-	-0- -0-	33 1	521 2	N	-0-		12
06	510 N	NO RPT -0-	-510 -0-		N	NO RPT			12
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270									
01	6 N	3 -0-	-3 -0-	3 2		N	-0-		-0-
02	11 N	-0- -0-	-11 -0-			N	-0-		-0-
03	4 N	-0- -0-	-4 -0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0- -0-	-3 -0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUTIERREZ, J. M. "C"														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	213	1	2648	2	N	-0-			3
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	185	1	2386	2	N	-0-			3
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	218	1	2648	2	N	-0-			3
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	222	1	2746	2	N	-0-			3
05	3100 N	3192	-0-	-0-	-0-	190	1	3002	2	N	-0-			3
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	92 62					N	NO RPT			3
MARTINEZ, IMELDA														
WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716														
01	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	82	1	1021	2	N	2	64	1	-0-
						2	9							
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	77	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	83	1	1012	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	80	1	988	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	69	1	1090	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
DON HILARIO "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678														
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	161	1	2004	2	N	-0-			62
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	N	-0-			62
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	2213	2	N	-0-			62
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	130	1	1607	2	N	-0-			62
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	130	1	2052	2	N	-0-			62
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			62
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD														
WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304														
01	1085 N	839	-0-	-246	-0-	839	2			Y	-0-			5
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-			5
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			5
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			5
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			5
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			5
BENAVIDES, C. Y.														
WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726														
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	50	1	623	2	N	-0-			40
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	44	1	570	2	N	1			41
						1	9							
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	92	1	1117	2	N	-0-			41
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	N	-0-			41
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	N	-0-			41
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			41
GUERRA L														
WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456														
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	54	1	3200	2	Y	-0-			6
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	50	1	3027	2	Y	-0-			-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	52	1	3166	2	Y	9	6	1	9
						10	9							
04	2970 X	2752	-0-	-218	-0-	47	1	2705	2	Y	-0-			9
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	2	Y	-0-			1
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118									
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		Y	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012									
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	908 1	2988 2	N	-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	47 1	2874 2	N	-0-
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	900 1	2942 2	N	-0-
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	932 1	3030 2	N	-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	914 1	2915 2	N	-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017									
01	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125 2		Y	-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		Y	-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		Y	-0-
05	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212 2		Y	-0-
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917									
01	186 N	33	-0-	-153	-0-	33 2		Y	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090									
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD				WELL #:	24	RRCID ->	255566	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8259	-	8581			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		744 N	445	-0-	-299	-0-	445 2			Y	-0-			4			
02		672 N	569	-0-	-103	-0-	569 2			Y	-0-			4			
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			Y	-0-			4			
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			Y	-0-			4			
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			Y	-0-			4			
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			4			
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	20	RRCID ->	256852	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8153	-	8881			
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2			Y	-0-			9			
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			Y	-0-			9			
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			Y	-0-			9			
04		2130 N	1787	-0-	-343	-0-	1787 2			Y	-0-			9			
05		2263 N	1933	-0-	-330	-0-	1933 2			Y	-0-			9			
06		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT			9			
GUERRA L				WELL #:	20	RRCID ->	256917	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8474	-	8887			
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	27 1	1628 2	Y	-0-				18			
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	26 1	1580 2	Y	-0-				18			
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	28 1	1668 2	Y	-0-				18			
04		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	26 1	1496 2	Y	-0-				18			
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	29 1	1710 2	Y	-0-				18			
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT				18			
DON HILARIO "A"				WELL #:	6	RRCID ->	257035	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8400	-	8430			
01		3100 N	3758	-0-	658	658	279 1	3476 2	N	3				47			
02		2800 N	12519	-0-	9719	10377	900 1	11582 2	N	34				81			
03		3100 N	3226	-0-	126	10503	243 1	2957 2	N	24				105			
04		12738 X	2235	-0-	-10503	-0-	26 9	2068 2	N	-0-				105			
*05		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	167 1	1289 2	N	-0-				105			
06		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	82 1		N	NO RPT				105			
ALEXANDER-MANDEL				WELL #:	3	RRCID ->	257039	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9694	-	10416			
01		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	552 1	1818 2	N	-0-				11			
02		2268 X	1604	-0-	-664	-0-	26 1	1578 2	N	-0-				11			
03		2635 X	2386	-0-	-249	-0-	559 1	1827 2	N	-0-				11			
04		2550 X	2257	-0-	-293	-0-	531 1	1726 2	N	-0-				11			
05		2635 X	2278	-0-	-357	-0-	544 1	1734 2	N	-0-				11			
06		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT				11			
DODIER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	258748	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8397	-	9346			
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-			
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		N	-0-				-0-			
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-				-0-			
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-				-0-			
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-				-0-			
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19										RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427		PERF. 8303 - 9360			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-
03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-
04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-
05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-
DODIER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8932 - 9121	
01	02	03	04	05	06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	236	1	2935	2	N	-0-			2
02	03	04	05	06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2881	2	N	7			9
03	04	05	06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	3126	2	N	19			28
04	05	06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	3107	2	N	-0-			28
05	06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3307	2	N	-0-			28
06	30 X	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
GUTIERREZ, J. M. "C"										WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8558 - 8594	
01	02	03	04	05	06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-			1
02	03	04	05	06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-			1
03	04	05	06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	N	-0-			1
04	05	06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-			1
05	06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-			1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
GUTIERREZ, J. M. "C"										WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8302 - 9511	
01	02	03	04	05	06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	178	1	2222	2	N	-0-			-0-
02	03	04	05	06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	04	05	06	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2657	2	N	-0-			-0-
04	05	06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2573	2	N	-0-			-0-
05	06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DODIER "A"										WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 8408 - 9180	
01	02	03	04	05	06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	329	1	4090	2	N	-0-			-0-
02	03	04	05	06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	3798	2	N	-0-			-0-
03	04	05	06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	4088	2	N	-0-			-0-
04	05	06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4326	2	N	-0-			-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M. "C"										WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8194 - 8444	
01	02	03	04	05	06	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	690	1	8592	2	N	-0-			2
02	03	04	05	06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	7635	2	N	-0-			2
03	04	05	06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	7736	2	N	-0-			2
04	05	06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	7233	2	N	-0-			2
05	06	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	8249	2	N	-0-			2
06	30 X	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
DODIER "A"																
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	216	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	198	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	225	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	192	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, J. M. "C"													WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680			
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	878	1	10934	2	N	200	181	1			87
						220	9									
02	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	759	1	9763	2	N	1					88
						1	9									
03	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	844	1	10259	2	N	-0-					88
04	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	860	1	10652	2	N	-0-					88
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	705	1	11140	2	N	-0-					88
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88
INEOS USA OIL & GAS LLC													424176			
ALEXANDER													WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALEXANDER, M.													WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC													512179			
RASH													WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY													561136			
GUERRA "L"													WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236			
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					45
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					45
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					45
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					45
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					45
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
GUERRA "L"			WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7750 - 7806			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B"			WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8239 - 8265			
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			9
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2		Y	-0-			9
03	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2		Y	-0-			9
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1748	2	9	9	Y	8	9 1	8
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2		Y	-0-			8
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2		Y	-0-			8

VELA-SMITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8656 - 8703			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO "B"			WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 8674 - 9095			
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-			68
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-			68
03	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	2319	2		Y	-0-			68
04	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2336	2	11	9	Y	10	11 1	67
05	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2380	2		Y	-0-			67
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-			67

GUERRA "M"			WELL #:		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 9264 - 9320			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021														

TREVINO "B"			WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8460 - 8484			
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	2		Y	-0-			14
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	2181	2		Y	-0-			14
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	2261	2		Y	-0-			14
04	2190	N	2030	-0-	-160	-0-	2021	2	9	9	Y	8	10 1	12
05	2418	N	460	-0-	-1958	-0-	460	2		Y	-0-			12
06	2190	N	30	-0-	-2160	-0-	30	2		Y	-0-			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			1
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			1
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			1
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			1

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704					
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	169	1	1931	2	Y	-0-		26
02	2016 N	1905	-0-	-111	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-		26
03	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-		26
04	2040 N	1873	-0-	-167	-0-	156	1	1717	2	Y	-0-		26
05	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	140	1	1870	2	Y	-0-		26
06	2010 N	884	-0-	-1126	-0-	52	1	832	2	Y	-0-		26

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830					
01	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	161	1	1007	2	Y	-0-		2
02	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	147	1	974	2	Y	-0-		2
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	119	1	1146	2	Y	-0-		2
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	112	1	1186	2	Y	-0-		2
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	132	1	1236	2	Y	-0-		2
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	-0-		2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985					
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	Y	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	Y	-0-		-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193				Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450					
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	2	Y	-0-		20
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	160	1	2113	2	Y	-0-		20
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	178	1	2147	2	Y	-0-		20
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	182	1	2003	2	Y	-0-		20
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	149	1	1987	2	Y	-0-		20
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-		20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
SMITH, A.H.				WELL #:	7	RRCID ->	206995	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8668 - 9880
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01		744 N	90	-0-	-654	-0-	90	2		Y	-0-		15
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		15
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-		15
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	2 1	13
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		Y	-0-		13
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-		13

GUERRA "L"				WELL #:	6	RRCID ->	210423	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7408 - 7565
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	87	1	164	2	Y	-0-	49
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	Y	-0-	49
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	-0-	49
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	49
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	49
06		13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	49

VELA B				WELL #:	7	RRCID ->	210978	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 8896 - 9600
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		39
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		39
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		39
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	128	2	1 9	N	-1	1 1	39
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-		39
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		39

GUERRA "L"				WELL #:	7 T	RRCID ->	212778	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	8252	PERF. 7727 - 8146
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2 2	Y	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2 2	Y	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6 2	Y	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113 2	Y	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84 2	Y	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94 2	Y	-0-		-0-

SMITH, A.H.				WELL #:	8	RRCID ->	215052	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL	DEPTH	10416	PERF. 8580 - 10032
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-		10
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-		10
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		10
04		750 N	555	-0-	-195	-0-	553	2	2 9	Y	-2	2 1	10
05		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		Y	-0-		10
06		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2		Y	-0-		10

GUTIERREZ ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	216340	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8098 - 8442
01		682 N	640	-0-	-42	-0-	51	1	589 2	N	-0-		57
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629 2	N	-0-		57
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631 2	N	-0-		57
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	582 2	N	-1		58
							1	9					
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817 2	N	-0-		58
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629 2	N	-0-		58

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
GUTIERREZ ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	216354	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8406 - 8430
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	179	1	2054	2	N	-0-	18
02	2240	N	2121	-0-	-119	-0-	169	1	1952	2	N	-0-	18
03	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	177	1	2064	2	N	-0-	18
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2077	2	N	9	27
							10	9					
05	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	165	1	1970	2	N	-0-	27
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	2	N	-0-	27

TREVINO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	216616	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8544 - 9264
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	15
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-	15
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	15
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	15
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	15

VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	218027	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	11210	PERF. 8346 - 8466
01	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	145	1	1666	2	Y	-0-	18
02	1820	N	1649	-0-	-171	-0-	131	1	1518	2	Y	-0-	18
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	163	1	1904	2	Y	-0-	18
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	146	1	1760	2	Y	6	24
							7	9					
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	143	1	1708	2	Y	-0-	24
06	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	122	1	1394	2	Y	-0-	24

EL CLARENO				WELL #:	2	RRCID ->	218433	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 7490 - 8966
01	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-	11
02	1820	N	1759	-0-	-61	-0-	1759	2			Y	-0-	11
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			Y	-0-	11
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	9
05	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-	9
06	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-	9

EL CLARENO				WELL #:	3	RRCID ->	218795	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	9908	PERF. 7832 - 7900
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	1
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	2			N	-0-	1
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-	1
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	204	2	1	9	N	1	1
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	1

TREVINO "B"				WELL #:	5	RRCID ->	219410	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8578 - 9200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	171 1	1969 2	Y	-0-			4
02	2016 N	1774	-0-	-242	-0-	141 1	1633 2	Y	-0-			4
03	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	160 1	1864 2	Y	-0-			4
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	170 1	2043 2	Y	-0-			11
						8 9						
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	160 1	1908 2	Y	-0-			11
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	170 1	1942 2	Y	-0-			11
EL CLARENO			WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336			
01	5394 X	4929	-0-	-465	-0-	4929 2		Y	-0-			17
02	4760 X	4446	-0-	-314	-0-	4446 2		Y	-0-			17
03	5239 X	4873	-0-	-366	-0-	4873 2		Y	-0-			17
04	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	4688 2	37 9	Y	-0-	38 1		13
05	5239 X	4830	-0-	-409	-0-	4830 2		Y	-0-			13
06	4770 X	4364	-0-	-406	-0-	4364 2		Y	-0-			13
GUERRA "M"			WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ ET AL G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BENAVIDES "A"			WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720			
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	121 1	1391 2	Y	-0-			2
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	118 1	1368 2	Y	-0-			2
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	108 1	1266 2	Y	-0-			2
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111 1	1340 2	Y	-0-	6		8
						7 9						
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	119 1	1414 2	Y	-0-			8
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	113 1	1288 2	Y	-0-			8
EL CLARENO			WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958			
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			84
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189 2		N	-0-			84
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			84
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			84
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			84
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			84

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 7645 - 8724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	96 1	1107 2	Y	-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	89 1	1027 2	Y	-0-
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	91 1	1064 2	Y	-0-
04	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	83 1	1001 2	Y	3
						3 9			
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	94 1	1115 2	Y	-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	97 1	1108 2	Y	-0-
EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700	
								PERF. 7350 - 7868	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 7424 - 8236	
01	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	215 1	1347 2	N	-0-
02	1456 N	1455	-0-	-1	-0-	191 1	1264 2	N	-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	149 1	1432 2	N	-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	130 1	1374 2	N	-0-
05	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	149 1	1396 2	N	-0-
06	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	164 1	1219 2	N	-0-
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620	
								PERF. 7483 - 8832	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092 2	8 9	Y	7
05	1085 N	829	-0-	-256	-0-	829 2		Y	-0-
06	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711 2		Y	-0-
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615	
								PERF. 8831 - 9313	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564	
								PERF. 7857 - 9460	
01	1209 N	915	-0-	-294	-0-	126 1	789 2	Y	-0-
02	1204 N	1095	-0-	-109	-0-	144 1	951 2	Y	-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	169 1	1621 2	Y	-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	135 1	1423 2	Y	-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	152 1	1423 2	Y	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	162 1	1205 2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) MERIT ENERGY COMPANY EL CLARENO				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 561136 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID -> 232662	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8780	-	9450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2340	-0-	-822	-0-	2340	2					Y	-0-					7
02	2856 X	2631	-0-	-225	-0-	2631	2					Y	-0-					7
03	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2					Y	-0-					7
04	2850 X	2761	-0-	-89	-0-	2746	2			15	9	Y	14	15	1			6
05	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2					Y	-0-					6
06	2820 X	2514	-0-	-306	-0-	2514	2					Y	-0-					6
BENAVIDES "A"				WELL #: 11		RRCID -> 233042	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL	DEPTH 11668	PERF. 9751	-	11366						
01	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2					N	-0-					-0-
02	5824 X	2925	-0-	-2899	-0-	2925	2					N	-0-					-0-
03	6448 X	712	-0-	-5736	-0-	712	2					N	-0-					-0-
04	6240 X	5665	-0-	-575	-0-	5665	2					N	-0-					-0-
05	6448 X	5830	-0-	-618	-0-	5830	2					N	-0-					-0-
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2					N	-0-					-0-
EL CLARENO				WELL #: 10		RRCID -> 233164	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 9652	PERF. 8946	-	8956						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BENAVIDES "A"				WELL #: 9		RRCID -> 233629	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8384	-	9576						
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	22	1	139	2	Y		-0-						1
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	21	1	139	2	Y		-0-						1
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y		-0-						1
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y		-0-						1
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	Y		-0-						1
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	Y		-0-						1
BENAVIDES "A"				WELL #: 10		RRCID -> 233680	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7785	-	8962						
01	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	256	1	1605	2	Y		-0-						3
02	1764 N	1683	-0-	-81	-0-	221	1	1462	2	Y		-0-						3
03	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	170	1	1627	2	Y		-0-						3
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	156	1	1647	2	Y		-0-						3
05	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	166	1	1555	2	Y		-0-						3
06	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	185	1	1376	2	Y		-0-						3
BENAVIDES "A"				WELL #: 14		RRCID -> 238477	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8152	-	9366						
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N		-0-						-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N		-0-						-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	N		-0-						-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	2	N		-0-						-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N		-0-						-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N		-0-						-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0															
01	2759 N	2317	-0-	-442	-0-		319	1	1998	2	Y	-0-			22
02	2352 N	2283	-0-	-69	-0-		296	1	1956	2	Y	28			50
							31	9							
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		231	1	2219	2	Y	-0-			50
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		203	1	2147	2	Y	191	178	1	63
							210	9							
05	2542 N	2418	-0-	-124	-0-		233	1	2185	2	Y	-0-			63
06	2370 N	2289	-0-	-81	-0-		271	1	2018	2	Y	-0-			63
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646					
01	3379 X	3226	-0-	-153	-0-		444	1	2782	2	Y	-0-			24
02	3024 X	2858	-0-	-166	-0-		375	1	2483	2	Y	-0-			24
03	3317 X	3100	-0-	-217	-0-		293	1	2807	2	Y	-0-			24
04	3210 X	2990	-0-	-220	-0-		258	1	2732	2	Y	-0-			24
05	3255 X	2994	-0-	-261	-0-		288	1	2706	2	Y	-0-			24
06	3120 X	2751	-0-	-369	-0-		325	1	2426	2	Y	-0-			24
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10267 - 10498					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8444 - 9197					
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		192	1	1204	2	Y	-0-			4
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		166	1	1097	2	Y	-0-			4
03	1395 N	1290	-0-	-105	-0-		122	1	1168	2	Y	-0-			4
04	1350 N	1237	-0-	-113	-0-		107	1	1130	2	Y	-0-			4
05	1395 N	1233	-0-	-162	-0-		119	1	1114	2	Y	-0-			4
06	1260 N	1153	-0-	-107	-0-		136	1	1017	2	Y	-0-			4
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8412 - 9040					
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		13	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-		10	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-		6	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-		5	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-		5	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		6	1	43	2	Y	-0-			-0-
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8980 - 9468					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	2	Y	-0-			2
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		3	1	23	2	Y	-0-			2
03	3100 N	4702	-0-	1602	1602		444	1	4258	2	Y	-0-			2
04	3000 N	5363	-0-	2363	3965		463	1	4900	2	Y	-0-			2
05	3100 N	3551	-0-	451	4416		342	1	3209	2	Y	-0-			2
06	5179 X	763	-0-	-4416	-0-		90	1	673	2	Y	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
BENAVIDES "A"				WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-				-0-
						1	9								
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-				1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-				1
EL CLARENO				WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				1
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				1
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				1
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				1
VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
01	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-				62
02	1008 N	964	-0-	-44	-0-	77	1	887	2	Y	-0-				62
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1106	2	Y	-0-				62
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-				66
						4	9								
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-				66
06	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-				66
EL CLARENO				WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
01	16503 X	5494	-0-	-11009	-0-	5494	2			Y	-0-				9
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-				9
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-				9
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4239	2	22	9	Y	-0-	20	1		9
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-				9
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-				9
EL CLARENO				WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EL CLARENO				WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				17
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				17
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-				17
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				17
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-				17
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-				17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"				WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, ROMEO				WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202			
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	477	-0-	-587	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03	961	N	489	-0-	-472	-0-	489	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	483	-0-	-627	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2	N	-0-			-0-

EL CLARENO				WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CLARENO				WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887			
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2	Y	-0-			2
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2	Y	-0-			2
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2	Y	-0-			2
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	518	2	Y	-0-	1	2	1
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2	Y	-0-			1
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2	Y	-0-			1

BENAVIDES "A"				WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			1
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		7	Y	-0-			1
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			1
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2	Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BENAVIDES "A"				WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675			
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	67	1	N	-0-			47
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	57	1	N	-0-			47
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	63	1	N	-0-			47
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	59	1	N	-0-	3		50
							3	9					
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	60	1	N	-0-			50
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	59	1	N	-0-			50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
EL CLARENO				WELL #:	17	RRCID ->	249364	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8890 - 9082		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			20
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			20
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			20
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2		6 9	Y	5	6 1		19
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-			19
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			19

TREVINO "B"				WELL #:	6	RRCID ->	250263	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9210 - 9248		
01		961 N	686	-0-	-275	-0-	686	2			N	-0-			3
02		952 N	556	-0-	-396	-0-	556	2			N	-0-			3
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			3
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	835	2		4 9	N	4	5 1		2
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			2
06		960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-			2

EL CLARENO				WELL #:	24ST	RRCID ->	251872	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8814 - 8982		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TREVINO "B"				WELL #:	9	RRCID ->	256350	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL	DEPTH	9302	PERF. 8318 - 8326		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH A.H.				WELL #:	9	RRCID ->	292686	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 7170 - 9362		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	681327	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8026 - 8070		
VELA, A.				WELL #:	2	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8026 - 8070		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2478

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327																
ACELA SAN CRISTOBAL				WELL #:		1ST		RRCID -> 250452		COMPL.		DATE 02/20/2009		TOTAL		DEPTH 10543		PERF. 9194		- 9382		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					88
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					88
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					88
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					88
*05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					88
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					88

ELIZONDO ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 251994		COMPL.		DATE 02/26/2009		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 8490		- 9582		
01	528	N		528	-0-		-0-		-0-			9	1	519	2	N	-0-					24
02	336	N		57	-0-		-279		-0-			9	1	48	2	N	-0-					24
03	597	N		597	-0-		-0-		-0-			9	1	588	2	N	-0-					24
04	510	N		308	-0-		-202		-0-			9	1	299	2	N	-0-					24
*05	344	N		344	-0-		-0-		-0-			9	1	335	2	N	-0-					24
06	600	N		491	-0-		-109		-0-			9	1	482	2	N	-0-					24

ELIZONDO ET AL				WELL #:		5		RRCID -> 255208		COMPL.		DATE 03/01/2010		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 8466		- 9516		
01	496	N		221	-0-		-275		-0-			7	1	214	2	N	-0-					17
02	336	N		27	-0-		-309		-0-			7	1	20	2	N	-0-					17
03	434	N		259	-0-		-175		-0-			7	1	252	2	N	-0-					17
04	210	N		135	-0-		-75		-0-			7	1	128	2	N	-0-					17
*05	150	N		150	-0-		-0-		-0-			7	1	143	2	N	-0-					17
06	240	N		213	-0-		-27		-0-			7	1	206	2	N	-0-					17

ELIZONDO				WELL #:		6		RRCID -> 256464		COMPL.		DATE 05/29/2010		TOTAL		DEPTH 9500		PERF. 8228		- 8254		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL				WELL #:		8		RRCID -> 257230		COMPL.		DATE 06/10/2010		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 8484		- 8778		
01	721	N		721	-0-		-0-		-0-			9	1	712	2	N	-0-					9
02	504	N		77	-0-		-427		-0-			9	1	68	2	N	-0-					9
03	849	N		849	-0-		-0-		-0-			9	1	840	2	N	-0-					9
04	540	N		436	-0-		-104		-0-			9	1	427	2	N	-0-					9
*05	487	N		487	-0-		-0-		-0-			9	1	478	2	N	-0-					9
06	697	N		697	-0-		-0-		-0-			9	1	688	2	N	-0-					9

ROLETA (6800)						77973 300		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY						561136																
VELA B				WELL #:		8		RRCID -> 222266		COMPL.		DATE 05/17/2006		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 7238		- 7406		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800)				//CONT.// 77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
SMITH A. H.				WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 6531 - 6548								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
ROLETA (7483)				77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 7262 - 7283								
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	77 2	1 9	410	2	Y	2	3	1	2						
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	405 80	2 1	2	9	Y	2			4						
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	2 82	9 1	398	2	Y	2	4	1	2						
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	1 100	9 1	393	2	Y	1			3						
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	2 100	9 1	459	2	Y	2	2	1	3						
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			3						
GARCIA, SALVADOR "E"				WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7798 - 7828								
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1056	2	Y	4			13						
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	851	2	Y	2	12	1	3						
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	836	2	Y	1			4						
04	1140 N	838	-0-	-302	-0-	96 3	1 9	739	2	Y	3			7						
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	100 1	1 9	762	2	Y	1	6	1	2						
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			2						
VELA, ADRIAN				WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7357 - 7390								
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	798	2	Y	2	2	1	4						
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	693	2	Y	1			5						
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	46 2	1 9	729	2	Y	2	5	1	2						
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	51 1	1 9	716	2	Y	1			3						
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	52 2	1 9	747	2	Y	2			5						
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			5						
ALEXANDER, M. M.				WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168						
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30 18	1 1	458	2	Y	-0-			-0-						
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 11	1 1	268	2	Y	-0-			-0-						
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 9	1 1	239	2	Y	-0-			-0-						
04	480 N	182	-0-	-298	-0-	11 9	1 1	171	2	Y	-0-			-0-						
05	310 N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-						
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-						

ROLETA (7483)												CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
GARCIA, SALVADOR E																		
//CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ADRIAN, VELA												WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, L. O. A												WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAVO UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, L. O. A												WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, L. O. A												WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200						
01	T. A.	5253	-0-	5253	21218	327	1	4926	2	Y		-0-					-0-	
02	26160 X	4942	-0-	-21218	-0-	313	1	4629	2	Y		-0-					-0-	
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	329	1	5103	2	Y		-0-					-0-	
04	T. A.	5249	-0-	5249	5249	316	1	4933	2	Y		-0-					-0-	
05	T. A.	5431	-0-	5431	10680	327	1	5104	2	Y		-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10680					Y		NO RPT					-0-	
RAMIREZ, L. O. A												WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695						
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y		-0-					-0-	
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y		-0-					-0-	
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	38	1	593	2	Y		-0-					-0-	
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	39	1	602	2	Y		-0-					-0-	
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	38	1	588	2	Y		-0-					-0-	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y		NO RPT					-0-	

ROLETA (7483)			//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8140	-	8280				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2436 X	2031	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	146	1	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2610 N	1869	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	140	1	1729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8140	-	8280				
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8136	-	8348				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DE BARBERIO			WELL #:		6	RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	8927	-	8937				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WHITTIER, L ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	7307	-	7429				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VILLARREAL			WELL #:		2	RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7678	-	8091				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RAMIREZ, L.O. A			WELL #:		6	RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10470	-	10605				
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

ROLETA (7483)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SALVADOR GARCIA D														
WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	Y	1			2
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	15	1	132	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	1			1
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	1	9	180	2	Y	-0-			1
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	28	1			Y	NO RPT			-0-
GARCIA, SALVADOR E														
WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520														
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	1			2
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	9	204	2	Y	1	2	1	1
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	1			2
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	9	247	2	Y	-0-	1	1	1
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	32	1			Y	NO RPT			1
GUERRA "L"														
WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264														
01	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	19	1	1102	2	Y	-0-			2
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	21	1	1246	2	Y	4			4
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	4	9	2306	2	Y	-0-			4
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	40	1	2273	2	Y	-0-	4	1	-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	38	1			Y	NO RPT			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC														
ALEXANDER														
WELL #: 424176 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA "L"														
WELL #: 561136 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596														
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	33	1	62	2	Y	-0-			52
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	Y	-0-			52
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	43	1	71	2	Y	-0-			52
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	14	1	62	2	Y	-0-			52
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	16	1	48	2	Y	-0-			52
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			52
GUERRA "L"														
WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605														
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	194	1	364	2	Y	-0-			64
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	213	1	260	2	Y	-0-			64
03	744 N	376	-0-	-368	-0-	142	1	234	2	Y	-0-			64
04	540 N	274	-0-	-266	-0-	52	1	222	2	Y	-0-			64
05	527 N	234	-0-	-293	-0-	58	1	176	2	Y	-0-			64
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	21	1	180	2	Y	-0-			64

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	1
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	1
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	1
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	1
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	1
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	1
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404		
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	3
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2		Y	3
03	1023 N	910	-0-	-113	-0-	910	2		Y	3
04	990 N	890	-0-	-100	-0-	887	2	3	9	2
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		Y	2
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2		Y	2
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		Y	-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2		Y	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496		
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2		Y	2
02	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2		Y	2
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	2
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	1
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	1
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	1
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	11
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	11
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	11
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	11
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	11
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	11

ROLETA (7483) MERIT ENERGY COMPANY GUERRA "L"														CNTY: ZAPATA			
				//CONT.//	77973 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	561136												
				WELL #:	7 C	RRCID ->	212780	COMPL.	DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH	8252	PERF. 7492 - 7605				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	27	1	51	2	Y	-0-				3	
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	43	1	53	2	Y	-0-				3	
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	Y	-0-				3	
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	Y	-0-				3	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	-0-				3	
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-				3	
CARMEN VELA "C"				WELL #:	2	RRCID ->	212847	COMPL.	DATE 08/24/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 7558 - 7602				
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				20	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-				20	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				20	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				20	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				20	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				20	
GUERRA "M"				WELL #:	5	RRCID ->	221824	COMPL.	DATE 05/19/2023	TOTAL	DEPTH	10114	PERF. 8087 - 9450				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
GUERRA "M"				WELL #:	2	RRCID ->	223053	COMPL.	DATE 09/01/2006	TOTAL	DEPTH	10115	PERF. 8006 - 8044				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
TREVINO "B"				WELL #:	3C	RRCID ->	224411	COMPL.	DATE 11/29/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 7550 - 7617				
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-				2	
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				2	
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				2	
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	-0-	1	1	1	2	
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				2	
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-				2	
TREVINO "B"				WELL #:	2C	RRCID ->	224413	COMPL.	DATE 12/14/2006	TOTAL	DEPTH	9807	PERF. 7520 - 7558				
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				39	
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				39	
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-				39	
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-				39	
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-				39	
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-				39	
TREVINO "B"				WELL #:	1C	RRCID ->	224414	COMPL.	DATE 11/07/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7454 - 7484				
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				2	
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-				2	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				2	
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				2	
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				2	
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2	

ROLETA (7483)														CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY																										
TREVINO "B"																										
//CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																										
//CONT.// 561136																										
WELL #: 4														RRCID ->	234643	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	7818	-	7870		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
EL CLARENO														WELL #:	11	RRCID ->	235489	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	7694	-	7780
01	589	N	503	-0-	-86	-0-			503	2			Y	-0-					2							
02	448	N	416	-0-	-32	-0-			416	2			Y	-0-					2							
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-			512	2			Y	-0-					2							
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-			486	2	2	9	Y	-0-	3	1			1							
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-			549	2			Y	-0-					1							
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-			571	2			Y	-0-					1							
EL CLARENO														WELL #:	7	RRCID ->	238175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	7483	-	7618
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
GUERRA "M"														WELL #:	6	RRCID ->	242265	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	8226	-	8356
01	62	N	50	-0-	-12	-0-			4	1	46	2	Y	-0-					13							
02	56	N	43	-0-	-13	-0-			3	1	40	2	Y	-0-					13							
03	62	N	43	-0-	-19	-0-			3	1	40	2	Y	-0-					13							
04	60	N	53	-0-	-7	-0-			4	1	49	2	Y	-0-					13							
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-			5	1	66	2	Y	-0-					13							
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-			3	1	44	2	Y	-0-					13							
VELA, CARMEN "C"														WELL #:	3	RRCID ->	242266	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7750	-	7788
01	527	N	496	-0-	-31	-0-			496	2			Y	-0-					96							
02	616	N	423	-0-	-193	-0-			423	2			Y	-0-					96							
03	651	N	438	-0-	-213	-0-			438	2			Y	-0-					96							
04	480	N	388	-0-	-92	-0-			386	2	2	9	Y	-0-	2	1			96							
05	465	N	194	-0-	-271	-0-			194	2			Y	-0-					96							
06	420	N	167	-0-	-253	-0-			167	2			Y	-0-					96							
EL CLARENO														WELL #:	2	RRCID ->	243302	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7470	-	7496
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
TREVINO "B"														WELL #:	5	RRCID ->	243554	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7552	-	7588
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
SMITH, A. H.			WELL #: 6			RRCID -> 243753			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824							
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
MODERN EXPLORATION, INC.		573226							
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824							
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: STARR																			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																																		
MCCLURE															WELL #: 3				RRCID -> 222669				COMPL. DATE 08/10/2006				TOTAL DEPTH 7000				PERF. 5912 - 6746			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10																
MCCLURE															WELL #: 4				RRCID -> 223027				COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH 7250				PERF. 6020 - 6910			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																
MCCLURE NORTH															WELL #: 1				RRCID -> 223291				COMPL. DATE 11/12/2006				TOTAL DEPTH 9604				PERF. 6528 - 6609			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
BILLUPS															WELL #: 3				RRCID -> 223334				COMPL. DATE 08/28/2006				TOTAL DEPTH 7250				PERF. 6210 - 7064			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23																
BILLUPS															WELL #: 1				RRCID -> 223408				COMPL. DATE 11/30/2006				TOTAL DEPTH 7250				PERF. 6200 - 6640			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5																
GARZA, ROMEO															WELL #: 1				RRCID -> 223748				COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 7300				PERF. 6226 - 6472			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18																
GARZA, ROMEO															WELL #: 2				RRCID -> 223898				COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 7300				PERF. 6169 - 6718			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67																

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 102824												
JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
BILLUPS														
		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
JONES FAMILY														
		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
JONES FAMILY														
		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
BILLUPS														
		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
CANALES, E. G. -GARZA GU														
		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
JONES FAMILY														
		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
JONES FAMILY		WELL #:		5	RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954							
GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 247278		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643		
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198							
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID -> 248300		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-	53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-	53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-	53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-	53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-	53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-	53
ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)										78020 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376									
TEXACO-FEE GUERRA G										WELL #:	2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5214 - 5418	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE			
													AMT CODE	AMT CODE					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-				-0-			
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-			
03	8 N	5	-0-	-3	-0-			5 2			N	-0-				-0-			
04	6 N	2	-0-	-4	-0-			2 2			N	-0-				-0-			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				-0-			
06	5 N	3	-0-	-2	-0-			3 2			N	-0-				-0-			
ROMA, W. (REKLAW)										78020 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824									
MINITA SHALLOW B GU										WELL #:	2	RRCID ->	152934	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5622 - 5640	
01	620 N	579	-0-	-41	-0-			72 1	507 2	Y		-0-				7			
02	588 N	320	-0-	-268	-0-			42 1	278 2	Y		-0-				7			
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-			72 1	575 2	Y		-0-				7			
04	570 N	66	-0-	-504	-0-			7 1	59 2	Y		-0-				7			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y		-0-				7			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				7			
NILO SHALLOW A GU										WELL #:	2	RRCID ->	153722	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5650 - 5674	
01	682 N	549	-0-	-133	-0-			68 1	481 2	Y		-0-				18			
02	616 N	141	-0-	-475	-0-			19 1	122 2	Y		-0-				18			
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			152 1	1220 2	Y		-0-				18			
04	540 N	50	-0-	-490	-0-			5 1	45 2	Y		-0-				18			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y		-0-				18			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				18			
MINITA SHALLOW GU										WELL #:	2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF. 5603 - 5614	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-			85 1	600 2	Y		-0-				6			
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-			102 1	672 2	Y		-0-				6			
03	992 N	775	-0-	-217	-0-			86 1	689 2	Y		-0-				6			
04	660 N	20	-0-	-640	-0-			2 1	18 2	Y		-0-				6			
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y		-0-				6			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				6			
GONZALEZ, L.										WELL #:	3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5644 - 5656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			

ROMA, W. (WILCOX 6400) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, NILO SHALLOW A GU				78020 705 102824 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159540	ONE WELL COMPL. DATE 07/22/1996				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-		85 1		603 2	Y	-0-					3
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		31 1		206 2	Y	-0-					3
03	465 N	259	-0-	-206	-0-		29 1		230 2	Y	-0-					3
04	570 N	18	-0-	-552	-0-		2 1		16 2	Y	-0-					3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
ROMA, W. (WILCOX 7100) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, NILO SHALLOW A GU				78020 716 102824 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 158631	ONE WELL COMPL. DATE 07/22/1996				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NILO SHALLOW A GU				WELL #: 4	RRCID -> 222159	COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155						
01	14B2 EXT	166	-0-	166	166		21 1		145 2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
ROMA, W. (WILCOX-10100) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GONZALEZ, L.				78020 750 102824 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 149384	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/1999				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942						
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		232 1		1641 2	Y	-0-					15
02	2800 X	1269	-0-	-1531	-0-		167 1		1102 2	Y	-0-					15
03	3100 X	2192	-0-	-908	-0-		243 1		1949 2	Y	-0-					15
04	2490 X	94	-0-	-2396	-0-		10 1		84 2	Y	-0-					15
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					15
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					15
MINITA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 151692	COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028						
01	465 N	355	-0-	-110	-0-		44 1		311 2	Y	-0-					4
02	420 N	291	-0-	-129	-0-		38 1		253 2	Y	-0-					4
03	527 N	378	-0-	-149	-0-		42 1		336 2	Y	-0-					4
04	330 N	12	-0-	-318	-0-		1 1		11 2	Y	-0-					4
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
NILO GU				WELL #: 3	RRCID -> 152565	COMPL. DATE 01/07/1995				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063						
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		271 1		1911 2	Y	-0-					12
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		192 1		1270 2	Y	-0-					12
03	2356 N	2058	-0-	-298	-0-		228 1		1830 2	Y	-0-					12
04	2100 N	53	-0-	-2047	-0-		6 1		47 2	Y	-0-					12
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
NILO GU		WELL #:		4	RRCID -> 157709		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	408	1	2878	2	N	-0-			19
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	418	1	2766	2	N	-0-			19
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	388	1	3116	2	N	-0-			19
04	2400 X	88	-0-	-2312	-0-	9	1	79	2	N	-0-			19
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			19
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			19
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID -> 238735		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10150 - 11120					
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID -> 242244		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10054 - 11030					
01	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	239	1	1688	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1835	-0-	-125	-0-	241	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	238	1	1915	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	109	-0-	-1751	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 249519		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 10363 - 11952					
01	744 N	492	-0-	-252	-0-	61	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	56	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	497	-0-	-154	-0-	55	1	442	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	16	-0-	-464	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROMEO, S. (GOVT WELLS)		78048 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG						
THREE C EXPLORATION, LLC		857512												
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID -> 062761		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROMEO, S. (2660)		78048 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
THREE C EXPLORATION, LLC		857512												
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 071768		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
POCO LLC		668802														
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 4867 - 5090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791		PERF. 7214 - 7222						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 7061 - 7121				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 5434 - 5935				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 6843 - 6850						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
RLU OPERATING, LLC		714217														
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7772 - 7777						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.//														78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														864566											
MUNOZ, IMELDA														WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7184 - 8171			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01		2108 R	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			184	1	1924	3	N	-0-							94		
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	371	3	N	-0-							94		
03		8354	5770	-0-	-0-	-2584	-0-	-0-			369	1	5401	3	N	-0-							94		
04		4954	4022	-0-	-0-	-932	-0-	-0-			407	1	3615	3	N	-0-							94		
05		2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2319	3			N	-0-							94		
06		3090	1814	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-			25	1	1789	3	N	-0-							94		
ROSITA (WILCOX A-3)														78335 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
NI ENERGY LLC														103889											
GREEN, O. W.														WELL #: 1		RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813		PERF.10080 - 10130			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							30		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							30		
ROSITA (WILCOX P)														78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														075784											
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 136522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9460 - 9510	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							62		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							62		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							62		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							62		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							62		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							62		
FROST NATIONAL BANK 65														WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9335 - 9364			
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	275	2	Y	-0-							65		
											53	4													
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	379	2	Y	-0-							65		
											52	4													
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	228	2	Y	-0-							65		
											47	4													
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	373	2	Y	-0-							65		
											70	4													
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	395	2	Y	-0-							65		
											70	4													
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	252	2	Y	-0-							65		
											46	4													
GREENE, O.W.														WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9588 - 10984			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							56		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							56		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							56		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							56		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							56		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							56		

ROSITA (WILCOX P)														
NI ENERGY LLC														
WERNECKE, E. D.														
WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031														
CNTY: DUVAL														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					Y	NO RPT		-0-
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784														
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920														
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-		-0-
							58	4						
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-		-0-
							34	4						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-		-0-
							32	4						
04	390 N	60	-0-	-330	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
							9	4						
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-		-0-
							70	4						
*06	180 N	61	-0-	-119	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-
							9	4						

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
NI ENERGY LLC				103889															
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130 PERF.15920 - 15940									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850 PERF.16073 - 16093									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382 PERF.16254 - 16286									
BENAVIDES				1															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297 PERF.14156 - 14971									
CASAS				2															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		WELL #:		78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784															
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973 PERF.11494 - 11526									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676 PERF. N/A									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488														
CNTY: DUVAL														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004														
01	7068	X	5915	-0-	-1153	-0-	391	1	4641	2	Y	-0-		-0-
							883	4						
02	6384	X	5024	-0-	-1360	-0-	314	1	4142	2	Y	-0-		-0-
							568	4						
03	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	366	1	4649	2	Y	-0-		-0-
							950	4						
04	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	331	1	4289	2	Y	-0-		-0-
							811	4						
05	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	310	1	4007	2	Y	-0-		-0-
							714	4						
*06	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	345	1	4370	2	Y	-0-		-0-
							789	4						
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413														
01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	3409	1	40505	2	N	-0-		-0-
							7707	4						
02	47851	X	47851	-0-	-0-	-0-	2993	1	39450	2	N	-0-		-0-
							5408	4						
03	56772	X	56772	-0-	-0-	-0-	3487	1	44243	2	N	-0-		-0-
							9042	4						
04	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	3205	1	41577	2	N	-0-		-0-
							7860	4						
05	56656	X	56656	-0-	-0-	-0-	3494	1	45125	2	N	-0-		-0-
							8037	4						
*06	57354	X	57354	-0-	-0-	-0-	3591	1	45542	2	N	-0-		-0-
							8221	4						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)												CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.															
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8												RRCID -> 127594			
												COMPL. DATE 05/29/2000			
												TOTAL DEPTH 14892			
												PERF.13334 - 13452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	725 1	1640 4	8616 2	Y		-0-				-0-
02	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	752 1	1357 4	9900 2	Y		-0-				-0-
03	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	733 1	1899 4	9293 2	Y		-0-				-0-
04	10620 X	10356	-0-	-264	-0-	631 1	1546 4	8179 2	Y		-0-				-0-
05	13299 X	10860	-0-	-2439	-0-	670 1	1540 4	8650 2	Y		-0-				-0-
*06	12870 X	9490	-0-	-3380	-0-	594 1	1360 4	7536 2	Y		-0-				-0-
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT												WELL #: 4			
												RRCID -> 129882			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 13750			
												PERF.13320 - 13374			
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	42 4	224 2	Y		-0-				-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	15 1	27 4	195 2	Y		-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	45 4	222 2	Y		-0-				-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	15 1	37 4	193 2	Y		-0-				-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	15 1	35 4	197 2	Y		-0-				-0-
*06	270 N	264	-0-	-6	-0-	16 1	38 4	210 2	Y		-0-				-0-
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT												WELL #: 5			
												RRCID -> 133007			
												COMPL. DATE 10/26/1989			
												TOTAL DEPTH 15270			
												PERF.14711 - 15182			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
L. C. WEATHERBY GAS UNIT												WELL #: 6			
												RRCID -> 136273			
												COMPL. DATE 05/29/1993			
												TOTAL DEPTH 14750			
												PERF.13916 - 14270			
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	409 1	923 4	4853 2	Y		-0-				-0-
02	4788 X	3279	-0-	-1509	-0-	205 1	371 4	2703 2	Y		-0-				-0-
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	374 1	969 4	4741 2	Y		-0-				-0-
04	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	417 1	1024 4	5415 2	Y		-0-				-0-
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	420 1	964 4	5414 2	Y		-0-				-0-
*06	6000 X	5851	-0-	-149	-0-	366 1	839 4	4646 2	Y		-0-				-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT													//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
													RRCID -> 137108		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13488		PERF.11680 - 11735			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2821 X	1605	-0-	-1216	-0-		106 239	1 4	1260	2	N	-0-					-0-					
02	2548 X	2222	-0-	-326	-0-		139 251	1 4	1832	2	N	-0-					-0-					
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-		138 357	1 4	1747	2	N	-0-					-0-					
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		133 325	1 4	1719	2	N	-0-					-0-					
05	2449 X	1509	-0-	-940	-0-		93 214	1 4	1202	2	N	-0-					-0-					
*06	2370 X	2270	-0-	-100	-0-		142 325	1 4	1803	2	N	-0-					-0-					
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 17320		PERF.14830 - 15180	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 138674		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16200		PERF.14024 - 14159	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			Y	-0-					-0-					
02	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			Y	-0-					-0-					
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-					
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-					
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	2	1	4	Y	-0-					-0-					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3	2	1	4	Y	-0-					-0-					
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13761 - 14122	
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		121 274	1 4	1438	2	Y	-0-					-0-					
02	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		169 305	1 4	2226	2	Y	-0-					-0-					
03	1457 N	1374	-0-	-83	-0-		84 219	1 4	1071	2	Y	-0-					-0-					
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		168 411	1 4	2176	2	Y	-0-					-0-					
05	2976 X	2848	-0-	-128	-0-		176 404	1 4	2268	2	Y	-0-					-0-					
*06	2880 X	983	-0-	-1897	-0-		61 141	1 4	781	2	Y	-0-					-0-					
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U													WELL #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11694 - 11710	
01	7471 X	5957	-0-	-1514	-0-		394 889	1 4	4674	2	Y	-0-					-0-					
02	6412 X	5276	-0-	-1136	-0-		330 596	1 4	4350	2	Y	-0-					-0-					
03	6324 X	5933	-0-	-391	-0-		364 945	1 4	4624	2	Y	-0-					-0-					
04	6120 X	2196	-0-	-3924	-0-		134 328	1 4	1734	2	Y	-0-					-0-					
05	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		389 895	1 4	5022	2	Y	-0-					-0-					
*06	5760 X	3640	-0-	-2120	-0-		228 522	1 4	2890	2	Y	-0-					-0-					

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2502

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	78338 500 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DUVAL		
				WELL #:	1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL	DEPTH	16250	PERF.	14907 - 15182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-		416 1 941 4	4946 2	N	-0-			-0-		
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		344 1 622 4	4536 2	N	-0-			-0-		
03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-		367 1 953 4	4661 2	N	-0-			-0-		
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-		331 1 811 4	4292 2	N	-0-			-0-		
05	4836 X	4321	-0-	-515	-0-		267 1 613 4	3441 2	N	-0-			-0-		
*06	4680 X	4510	-0-	-170	-0-		282 1 647 4	3581 2	N	-0-			-0-		
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL	DEPTH	16120	PERF.	13985 - 15915	
01	4371 X	4132	-0-	-239	-0-		273 1 617 4	3242 2	N	-0-			-0-		
02	3948 X	3833	-0-	-115	-0-		240 1 433 4	3160 2	N	-0-			-0-		
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		327 1 846 4	4140 2	N	-0-			-0-		
04	5130 X	5008	-0-	-122	-0-		305 1 748 4	3955 2	N	-0-			-0-		
05	5301 X	4995	-0-	-306	-0-		308 1 709 4	3978 2	N	-0-			-0-		
*06	5130 X	3527	-0-	-1603	-0-		221 1 505 4	2801 2	N	-0-			-0-		
WERNECKE, E. D. -A				WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL	DEPTH	15387	PERF.	13551 - 13638	
01	248 N	225	-0-	-23	-0-		15 1 34 4	176 2	Y	-0-			-0-		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		12 1 23 4	165 2	Y	-0-			-0-		
03	248 N	163	-0-	-85	-0-		10 1 26 4	127 2	Y	-0-			-0-		
04	210 N	139	-0-	-71	-0-		8 1 21 4	110 2	Y	-0-			-0-		
05	217 N	148	-0-	-69	-0-		9 1 21 4	118 2	Y	-0-			-0-		
*06	150 N	143	-0-	-7	-0-		9 1 20 4	114 2	Y	-0-			-0-		
E.D. WERNECKE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL	DEPTH	15492	PERF.	13626 - 13646	
01	8959 X	7634	-0-	-1325	-0-		504 1 1140 4	5990 2	Y	-0-			-0-		
02	8092 X	6511	-0-	-1581	-0-		407 1 736 4	5368 2	Y	-0-			-0-		
03	8959 X	6843	-0-	-2116	-0-		420 1 1090 4	5333 2	Y	-0-			-0-		
04	7200 X	6123	-0-	-1077	-0-		373 1 914 4	4836 2	Y	-0-			-0-		
05	7440 X	6173	-0-	-1267	-0-		381 1 875 4	4917 2	Y	-0-			-0-		
*06	7200 X	5839	-0-	-1361	-0-		365 1 837 4	4637 2	Y	-0-			-0-		

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GU				//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
					RRCID -> 180574	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 15848	PERF.14723	- 15315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU				WELL #: 7	RRCID -> 188051	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13467	- 15442		
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	84 190	1 4	1000	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62 111	1 4	813	2	Y	-0-			-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	92 238	1 4	1167	2	Y	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	77 190	1 4	1003	2	Y	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	60 139	1 4	778	2	Y	-0-			-0-
*06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99 226	1 4	1254	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU				WELL #: 8	RRCID -> 190030	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL		DEPTH 16315	PERF.13584	- 14480			
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 31	1 4	163	2	Y	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 23	1 4	167	2	Y	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 31	1 4	151	2	Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 39	1 4	207	2	Y	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 33	1 4	187	2	Y	-0-			-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 69	1 4	382	2	Y	-0-			-0-

WERNECKE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210402	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL		DEPTH 15500	PERF.13095	- 14247			
01	7099 X	4161	-0-	-2938	-0-	275 621	1 4	3265	2	Y	-0-			-0-
02	6356 X	3620	-0-	-2736	-0-	227 409	1 4	2984	2	Y	-0-			-0-
03	5270 X	3728	-0-	-1542	-0-	229 594	1 4	2905	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	3258	-0-	-1152	-0-	199 486	1 4	2573	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	222 510	1 4	2865	2	Y	-0-			-0-
*06	4020 X	3509	-0-	-511	-0-	220 503	1 4	2786	2	Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784											
GREENE, O. W.		WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	27 1	323 2	Y	-0-				-0-
						61 4							
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	Y	-0-				-0-
						52 4							
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	32 1	406 2	Y	-0-				-0-
						83 4							
04	390 N	192	-0-	-198	-0-	11 1	152 2	Y	-0-				-0-
						29 4							
05	465 N	177	-0-	-288	-0-	11 1	141 2	Y	-0-				-0-
						25 4							
*06	450 N	200	-0-	-250	-0-	13 1	159 2	Y	-0-				-0-
						28 4							
NI ENERGY LLC		103889											
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LLOYD, F. B.		WELL #: 7		RRCID -> 153635		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
NI ENERGY LLC		//CONT.// 103889													
L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU				WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903					
HOFFMAN 116				WELL #: 5											
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-				-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	N	-0-				-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-				-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOFFMAN 116				WELL #: 3		RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632					
BISHOP CATTLE CO.				WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750						N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723		RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910					
PIEDRA NEGRA				WELL #: 01											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROSITA, W. (WILCOX) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WERNECKE, ERNEST D. EAST													78341 750 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 1													RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020		PERF.10622 - 10642			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE						
01	186 N	80	-0-	-106	-0-			5 1 12 4	63 2		N	-0-				87						
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-			8 1 14 4	103 2		N	-0-				87						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				87						
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-			12 1 30 3	158 2		N	-0-				87						
05	124 N	110	-0-	-14	-0-			7 1 15 4	88 2		N	-0-				87						
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-			6 1 15 4	79 2		N	-0-				87						
WAGNER OIL COMPANY HOFFMAN, ET AL													891175	RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A		
WELL #: 1																						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
ROSS (700) LANITA OIL, LLC LGU													78369 750 485320	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WELL #: 1													RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
ROSS (2400) LANITA OIL, LLC LANITA													78369 850 485320	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WELL #: 1													RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
ROSS, N. (1580) SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC BROCK													78374 100 905376	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #: 1													RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1414 - 1422			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 086047	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	9402 -	9562
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL	DEPTH	9970	PERF.	9538 -	9624
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8644 -	9878
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 22	RRCID -> 166649	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	9454 -	9476
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 26	RRCID -> 169617	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9362 -	9388
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 28	RRCID -> 169634	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8528 -	8552
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-			-0-
03	310	N	157	-0-	-153	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 18	RRCID -> 170218	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7698 -	7702
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED													
BRUNI-SUMMERS										//CONT.// 029652													
WELL #: 13										RRCID -> 171067										COMPL. DATE 07/30/1998			
										TOTAL DEPTH 9286										PERF. 7740 - 7804			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01		PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
GILL, F. J.																							
WELL #: 6										RRCID -> 171077										COMPL. DATE 11/21/1998			
										TOTAL DEPTH 9920										PERF. 8426 - 8454			
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2				Y	-0-					2				
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				Y	-0-					2				
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					2				
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					2				
05		434 N	192	-0-	-242	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					2				
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					2				
ROTTERSMAN																							
WELL #: 25										RRCID -> 173312										COMPL. DATE 03/20/2013			
										TOTAL DEPTH 9665										PERF. 8553 - 8562			
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				Y	-0-					-0-				
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	36	2				Y	-0-					-0-				
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
ROTTERSMAN																							
WELL #: 29										RRCID -> 173313										COMPL. DATE 05/24/1999			
										TOTAL DEPTH 9238										PERF. 8818 - 8860			
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				Y	-0-					-0-				
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-				
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-				
ROTTERSMAN																							
WELL #: 20										RRCID -> 173497										COMPL. DATE 06/16/1999			
										TOTAL DEPTH 9980										PERF. 8671 - 9498			
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				Y	-0-					57				
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2				Y	-0-					57				
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2				Y	-0-					57				
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				Y	-0-					57				
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2				Y	-0-					57				
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2				Y	-0-					57				
ROTTERSMAN																							
WELL #: 30										RRCID -> 173859										COMPL. DATE 05/13/1999			
										TOTAL DEPTH 10047										PERF. 9674 - 9745			
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-					-0-				
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					-0-				
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-				
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-				
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-				
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-				
ROTTERSMAN																							
WELL #: 34										RRCID -> 176292										COMPL. DATE 03/04/2000			
										TOTAL DEPTH 9850										PERF. 9422 - 9454			
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-					-0-				
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					-0-				
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					-0-				
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					-0-				
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					-0-				
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					-0-				

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
ROTTERSMAN		WELL #:		33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8783 - 9583			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8649 - 8680			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133		PERF. 8786 - 8927			
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656													
MAYERS		WELL #:		4		RRCID -> 164369		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9226 - 9260			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI - SUMMERS		WELL #:		9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 9216 - 9246			
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-			5
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-			5
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-			5
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-			5
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	471 2			Y	-0-			5
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	611 2			Y	-0-			5

ROTTERSMAN		WELL #:		19		RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8790 - 8820			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
BRUNI-SUMMERS														
WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-			5
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			5
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-			5
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			5
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-			5
06	1020 N	458	-0-	-562	-0-	458	2			N	-0-			5
ROTTERSMAN														
WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN														
WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAYERS														
WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GJM GAS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800														
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	N	3	3	1	9
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-			9
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3	3	1	9
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	3	3	1	9
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			9
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	3	3	1	9
GJM GAS UNIT I														
WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512														
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	4	1	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	148	2	4	9	N	4	4	1	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	N	4	4	1	-0-
MAYERS														
WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MAYERS														
WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
MAYERS														
WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342														
01		93	N	83	-0-	-10		-0-	83	2				-0-
02		84	N	47	-0-	-37		-0-	47	2				-0-
03		132	N	132	-0-	-0-		-0-	132	2				-0-
04		3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2				-0-
05		62	N	-0-	-0-	-62		-0-						-0-
06		120	N	-0-	-0-	-120		-0-						-0-
GILL, F. J.														
WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303														
01		70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2				9
02		84	N	52	-0-	-32		-0-	52	2				9
03		93	N	29	-0-	-64		-0-	29	2				9
04		60	N	29	-0-	-31		-0-	29	2				9
05		62	N	29	-0-	-33		-0-	29	2				9
06		30	N	29	-0-	-1		-0-	29	2				9
MAYERS														
WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610														
01		285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2				2
02		292	N	292	-0-	-0-		-0-	292	2				2
03		326	N	326	-0-	-0-		-0-	326	2				2
04		647	N	647	-0-	-0-		-0-	647	2				2
05		310	N	276	-0-	-34		-0-	276	2				2
06		348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	2				2
MAYERS														
WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668														
01		238	N	238	-0-	-0-		-0-	238	2				-0-
02		168	N	157	-0-	-11		-0-	157	2				-0-
03		284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	2				-0-
04		711	N	711	-0-	-0-		-0-	711	2				-0-
05		186	N	176	-0-	-10		-0-	176	2				-0-
06		382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2				-0-
MAYERS														
WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326														
01		395	N	395	-0-	-0-		-0-	395	2				16
02		490	N	490	-0-	-0-		-0-	490	2				16
03		781	N	781	-0-	-0-		-0-	781	2				16
04		676	N	676	-0-	-0-		-0-	676	2				16
05		558	N	495	-0-	-63		-0-	495	2				16
06		600	N	446	-0-	-154		-0-	446	2				16

ROTTERSMAN (LOBO)			//CONT.// 78485 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.// 029657																
GILL, F. J.			WELL #: 17			RRCID -> 190597			COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 10612			PERF. 8395 - 8514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-	
02	420 N	268	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-	
03	403 N	126	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-	
05	310 N	126	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-	
GILL, F. J.			WELL #: 18			RRCID -> 191685			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 8486 - 8506				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					12	
02	140 N	88	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					12	
03	155 N	45	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					12	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					12	
05	93 N	45	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					12	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					12	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
SUMMERS, BRUNI			WELL #: 8			RRCID -> 168392			COMPL. DATE 03/09/1998			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9516 - 9536				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SUMMERS, BRUNI			WELL #: 11			RRCID -> 178531			COMPL. DATE 06/20/2000			TOTAL DEPTH 10007			PERF. 9710 - 9730				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROTTERSMAN (8500)			78485 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC			029656																
ROTTERSMAN			WELL #: 13			RRCID -> 129807			COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8638 - 8664				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROTTERSMAN			WELL #: 21R			RRCID -> 171860			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 8116 - 8190	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			7
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			7
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			7
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			7
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657														
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585														
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396														
01	0 N	44	-0-	44	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	33	-0-	33	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425														
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384														
01	2356 X	1638	-0-	-718	-0-	1632	2	6	9	Y	5			18
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2572	2	18	9	Y	16			34
03	3100 N	3499	-0-	399	-0-	3487	2	12	9	Y	11	33	1	12
04	2458 X	2059	-0-	-399	-0-	2040	2	19	9	Y	17			29
05	2883 X	1281	-0-	-1602	-0-	1270	2	11	9	Y	10	9	1	30
06	3390 X	332	-0-	-3058	-0-	330	2	2	9	Y	2	23	1	9

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2514

ROTTERSMAN (9020) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC ROTTERSMAN				78485 700 029652 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 098029		CAPACITY COMPL. DATE 12/03/1981				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-				54	2		Y	-0-						-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-				38	2		Y	-0-						-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-				24	2		Y	-0-						-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-				24	2		Y	-0-						-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-				24	2		Y	-0-						-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-				24	2		Y	-0-						-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC ROTTERSMAN				029656 WELL #:		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983				TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MAYERS, BERTA				531085 WELL #:		RRCID -> 167562		COMPL. DATE 02/19/1998				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080								
01	1798	N	1390	-0-	-408	-0-				1387	2	3	9	N	3					60
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-				1312	2	12	9	N	11					71
03	1240	N	1071	-0-	-169	-0-				1065	2	6	9	N	5					76
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-				1364	2	13	9	N	12					88
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-				1004	2	12	9	N	11					99
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-				1313	2			N	-0-					99
ROTTERSMAN (9700) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC ROTTERSMAN				78485 800 029652 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 127657		ONE WELL COMPL. DATE 04/26/1988				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788								
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-				99	2		Y	-0-						-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-				75	2		Y	-0-						-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-				48	2		Y	-0-						-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-				48	2		Y	-0-						-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-				48	2		Y	-0-						-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-				48	2		Y	-0-						-0-
ROWENA (HOCKLEY) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP SHAEFFER RANCH -A-				78714 400 531085 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 013173		CAPACITY COMPL. DATE 06/05/1958				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						20
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-							N	-0-						20
03	124	N	11	-0-	-113	-0-				1	1	10	2	N	-0-					20
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-				15	1	1223	2	N	-0-					20
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-				16	1	1643	2	N	-0-					20
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-				19	1	2003	2	N	-0-					20
ROWENA (2370) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC FREEBORN, SIDNEY ET. AL.				78714 570 911925 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 061059		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/1973				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RUCIAS, N. (FB B)										78831 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
LA RUCIA RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 083133	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.10157	- 10191	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
LA RUCIA RANCH										WELL #:	11	RRCID -> 170385	COMPL. DATE 09/06/1998	TOTAL	DEPTH 12760	PERF.10360	- 10380	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
LA RUCIA RANCH										WELL #:	20	RRCID -> 204421	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10210	- 10716	
01	2957	N	2906	-0-	-51	-0-	2842	2	64	9	Y	58	109	1				54
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	Y	85	108	1				31
03	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	2394	2	56	9	Y	51	27	1				55
04	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2182	2	52	9	Y	47	53	1				49
05	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	2489	2	50	9	Y	45	54	1				40
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT						40
LA RUCIA RANCH										WELL #:	25	RRCID -> 209196	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10234	- 10578	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
RUCIAS, N. (FB B V-17)										78831 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
LA RUCIA RANCH										WELL #:	12	RRCID -> 177164	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL	DEPTH 10300	PERF.10101	- 10161	
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10087	2	64	9	Y	58	109	1				54
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11305	2	94	9	Y	85	108	1				31
03	4464	X	142	-0-	-4322	-0-	86	2	56	9	Y	51	27	1				55
04	4320	X	1115	-0-	-3205	-0-	1063	2	52	9	Y	47	53	1				49
05	4464	X	2782	-0-	-1682	-0-	2732	2	50	9	Y	45	54	1				40
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT						40
LA RUCIA RANCH										WELL #:	13	RRCID -> 192232	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL	DEPTH 10740	PERF. 9998	- 10380	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)				//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
LA RUCIA RANCH				WELL #:		14	RRCID -> 195620		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9596 - 9614				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #:		17	RRCID -> 201480		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9771 - 9855				
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
LA RUCIA RANCH				WELL #:		3	RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9932 - 10011				
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LA RUCIA G.U 2				WELL #:		21	RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 10184 - 10221				
01	646	N	646		-0-	-0-	-0-	646	2				Y	-0-			-0-
02	606	N	606		-0-	-0-	-0-	606	2				Y	-0-			-0-
03	787	N	787		-0-	-0-	-0-	787	2				Y	-0-			-0-
04	912	N	912		-0-	-0-	-0-	912	2				Y	-0-			-0-
05	1041	N	1041		-0-	-0-	-0-	1041	2				Y	-0-			-0-
06	750	N	NO RPT		-0-	-750	-0-						Y	NO RPT			-0-
RUCIAS, N. (FB E)				78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
WADI OPERATING, LLC				100779													
LA RUCIA				WELL #:		K 4	RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10042				
01	5270	X	4987		-0-	-283	-0-	171	1	4779	2	N	34	186	1		53
02	5569	X	5569		-0-	-0-	-0-	170	1	5358	2	N	37				90
03	7131	X	7131		-0-	-0-	-0-	183	1	6893	2	N	50				140
04	6420	X	6280		-0-	-140	-0-	235	1	5993	2	N	47				187
05	6838	X	6838		-0-	-0-	-0-	226	1	6556	2	N	51	180	1		58
06	6900	X	5077		-0-	-1823	-0-	191	1	4856	2	N	27				85

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WADI OPERATING, LLC		//CONT.// 100779											
LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	7400	-0-	-288	-0-	184 1	141 9	7075 2	N	128	185 1		80
02	7280 X	6529	-0-	-751	-0-	172 1	85 9	6272 2	N	77			157
03	8060 X	5982	-0-	-2078	-0-	184 1	124 9	5674 2	N	113	181 1		89
04	7800 X	7283	-0-	-517	-0-	219 1	119 9	6945 2	N	108			197
05	7781 X	7264	-0-	-517	-0-	211 1	123 9	6930 2	N	112	185 1		124
06	7170 X	6500	-0-	-670	-0-	200 1	110 9	6190 2	N	100	187 1		37
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA G.				WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381			
01	3565 X	3280	-0-	-285	-0-	3216 2	64 9	Y		58	109 1		54
02	3220 X	3018	-0-	-202	-0-	2924 2	94 9	Y		85	108 1		31
03	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	2878 2	56 9	Y		51	27 1		55
04	3390 X	3007	-0-	-383	-0-	2955 2	52 9	Y		47	53 1		49
05	3503 X	3067	-0-	-436	-0-	3017 2	50 9	Y		45	54 1		40
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y		NO RPT			40
LA RUCIA RANCH				WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532			
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	643 2	32 9	Y		29	55 1		27
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	553 2	47 9	Y		43	54 1		16
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	579 2	28 9	Y		25	14 1		27
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	597 2	26 9	Y		24	26 1		25
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	556 2	24 9	Y		22	27 1		20
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y		NO RPT			20
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303										
01	9641	X	9107	-0-	-534	-0-	410	1	8563	2	Y	122	99	1					43
							134	9											
02	8708	X	7943	-0-	-765	-0-	375	1	7368	2	Y	182	95	1					130
							200	9											
03	9238	X	8897	-0-	-341	-0-	416	1	8200	2	Y	255	293	1					92
							281	9											
04	8850	X	8111	-0-	-739	-0-	387	1	7572	2	Y	138	178	1					52
							152	9											
05	9114	X	8593	-0-	-521	-0-	371	1	7858	2	Y	331	288	1					95
							364	9											
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT							95
LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615										
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1285	2	32	9	Y	29	55	1					27
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1166	2	47	9	Y	43	54	1					16
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1226	2	28	9	Y	25	14	1					27
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1124	2	26	9	Y	24	26	1					25
05	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1262	2	24	9	Y	22	27	1					20
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT							20
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		15	RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515										
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"										//CONT.// 78831 425 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS																			
										RRCID -> 200847										COMPL. DATE 08/09/2005										TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"										WELL #: 16										RRCID -> 201430										COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
PLUGGED AND ABANDONED										05/04/2026 - WELL PLUGGED 05/04/26																																							
LA RUCIA RANCH										WELL #: 18										RRCID -> 201949										COMPL. DATE 05/05/2004										TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902									
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	523	2		32	9	Y		29	55	1				27																													
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	325	2		47	9	Y		43	54	1				16																													
03	992	N	651	-0-	-341	-0-	623	2		28	9	Y		25	14	1				27																													
04	960	X	919	-0-	-41	-0-	893	2		26	9	Y		24	26	1				25																													
05	992	X	422	-0-	-570	-0-	398	2		24	9	Y		22	27	1				20																													
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y		NO RPT						20																													
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"										WELL #: 17										RRCID -> 203083										COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1		54	2	N		-0-						17																													
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N		-0-						17																													
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1		354	2	N		-0-						17																													
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N		-0-						17																													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						17																													
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N		NO RPT						17																													
LA RUCIA RANCH										WELL #: 19										RRCID -> 203844										COMPL. DATE 07/26/2004										TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110									
01	279	X	22	-0-	-257	-0-	19	2		3	9	Y		3	9	1				3																													
02	308	X	227	-0-	-81	-0-	214	2		13	9	Y		12	11	1				4																													
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	725	2		11	9	Y		10	4	1				10																													
04	330	X	310	-0-	-20	-0-	301	2		9	9	Y		8	10	1				8																													
05	248	X	173	-0-	-75	-0-	163	2		10	9	Y		9	9	1				8																													
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-						Y		NO RPT						8																													
LA RUCIA RANCH										WELL #: 22										RRCID -> 206121										COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2				Y		-0-						-0-																													
02	476	N	366	-0-	-110	-0-	366	2				Y		-0-						-0-																													
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2				Y		-0-						-0-																													
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2				Y		-0-						-0-																													
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2				Y		-0-						-0-																													
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y		NO RPT						-0-																													
LA RUCIA RANCH										WELL #: 21										RRCID -> 206125										COMPL. DATE 10/23/2004										TOTAL DEPTH 13340 PERF. 10629 - 11326									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																													

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH															//CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS								
															//CONT.// 386310														
															WELL #: 23			RRCID -> 207309			COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10086 - 11216		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	Y	29	55	1			27										
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	47	9	Y	43	54	1			16										
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	1844	2	28	9	Y	25	14	1			27										
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	26	9	Y	24	26	1			25										
05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	Y	22	27	1			20										
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20										
LA RUCIA RANCH															WELL #: 24			RRCID -> 209130			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 9086 - 10510		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
LA RUCIA RANCH															WELL #: 26			RRCID -> 213836			COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 11696			PERF. 7196 - 7259		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
LA RUCIA RANCH															WELL #: 27			RRCID -> 218805			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217			PERF. 9236 - 10032		
01	1984	N	799	-0-	-1185	-0-	-0-	-0-	767	2	32	9	Y	29	55	1			27										
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	1291	2	47	9	Y	43	54	1			16										
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	28	9	Y	25	14	1			27										
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	26	9	Y	24	26	1			25										
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	Y	22	27	1			20										
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20										
LOPEZ, GLORIA GARCIA															WELL #: 14			RRCID -> 219631			COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10235			PERF. 9820 - 10214		
01	43282	X	43282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	1	41281	2	N	21	17	1			7										
02	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	1	31612	2	N	31	16	1			22										
03	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	1	31027	2	N	42	49	1			15										
04	28286	X	28286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	1	26886	2	N	24	30	1			9										
05	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	1	27129	2	N	55	48	1			16										
06	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16										
LA RUCIA RANCH															WELL #: 28			RRCID -> 220503			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9764 - 10096		
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2	64	9	Y	58	109	1			54										
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3312	2	94	9	Y	85	108	1			31										
03	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	3422	2	56	9	Y	51	27	1			55										
04	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	2970	2	52	9	Y	47	53	1			49										
05	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	3046	2	50	9	Y	45	54	1			40										
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40										

RUCIAS, N. (FB E)			//CONT.//			78831 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #:			29	RRCID -> 222936			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-											-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #:			30	RRCID -> 235674			COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-											-0-
RUCIAS, N. (FB E V-17)						78831 427	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
SOCO ATX LLC						100095											
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 246004			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:			3	RRCID -> 093171			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364				
01	11067 X	10821	-0-	-246	-0-	493	1	10284	2	Y	40	33	1				14
02	9996 X	9496	-0-	-500	-0-	457	1	8972	2	Y	61	32	1				43
03	11129 X	9641	-0-	-1488	-0-	461	1	9085	2	Y	86	98	1				31
04	10770 X	9763	-0-	-1007	-0-	472	1	9241	2	Y	45	59	1				17
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	515	1	10896	2	Y	111	96	1				32
06	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	122	9			Y	NO RPT						32
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:			2	RRCID -> 095617			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520				
01	7440 X	7112	-0-	-328	-0-	323	1	6745	2	Y	40	33	1				14
02	6720 X	6387	-0-	-333	-0-	306	1	6014	2	Y	61	32	1				43
03	7347 X	6871	-0-	-476	-0-	327	1	6449	2	Y	86	98	1				31
04	6870 X	6854	-0-	-16	-0-	331	1	6473	2	Y	45	59	1				17
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	319	1	6745	2	Y	111	96	1				32
06	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	122	9			Y	NO RPT						32

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HUERTA			WELL #: 1			RRCID -> 101367			COMPL. DATE 06/17/1982			TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPEZ, G. G.					WELL #: 8			RRCID -> 173946			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LOPEZ, GLORIA GARCIA					WELL #: 5			RRCID -> 195753			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPEZ SWD					WELL #: 1			RRCID -> 197821			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPEZ, GLORIA GARCIA					WELL #: 9			RRCID -> 201338			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUERTA					WELL #: 2			RRCID -> 216144			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814					
01		3 N		3	-0-	-0-			3	2		N	-0-					142	
02		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
03		310 N		1	-0-	-309			1	2		N	-0-					142	
04		3 N		-0-	-0-	-3						N	-0-					142	
05		202 N		202	-0-	-0-			9	1	193	2	N	-0-				142	
06		1 N	NO RPT		-0-	-1						N	NO RPT					142	
LOPEZ, GLORIA GARCIA					WELL #: 1B			RRCID -> 263509			COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 9753 - 9852				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DELUNA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 151418	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10931 - 10942				
01	5168	5157	-0-	-11	-0-	235 1	4897 2	Y	23				229
02	4648	4550	-0-	-98	-0-	25 9	4270 2	Y	57				286
03	5146	5099	-0-	-47	-0-	63 9	4842 2	Y	10	180	1		116
04	4980	4908	-0-	-72	-0-	246 1	4638 2	Y	30				146
05	5146	5139	-0-	-7	-0-	11 9	4870 2	Y	35				181
06	4980	NO RPT	-0-	-4980	-0-	33 9		Y	NO RPT				181
						230 1							
						39 9							

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LA RUCIA RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 106858	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 11349	PERF.10101 - 10156		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED				05/30/2026							

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC				036587								
LOPEZ				WELL #:		5	RRCID -> 199594	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12208	PERF.11813 - 11865		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #:		4A	RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11622 - 11679	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)			78832 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 10			RRCID -> 201323			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9			RRCID -> 204736			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HUERTA			WELL #: 1			RRCID -> 215124			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 4			RRCID -> 265634			COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160				
01	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
RUFFLE (LOBO)			78869 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
FROST, P.M.			WELL #: 3			RRCID -> 108135			COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
RUTHIE H. (WILCOX)			79058 475			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DCR 82			WELL #: 2			RRCID -> 141136			COMPL. DATE 03/03/1992			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)				79609 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ST CHARLES CO.				WELL #: 71	RRCID -> 116714	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL	DEPTH 11798	PERF. 9854 - 9979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 75	RRCID -> 156513	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.10839 - 10855				
01	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	381 1	14103 2	Y	209	251 1			83
02	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	230 9	12367 2	Y	304	259 1			128
03	18011 X	14770	-0-	-3241	-0-	321 1	13891 2	Y	453	436 1			145
04	17430 X	13719	-0-	-3711	-0-	334 9	12776 2	Y	511	474 1			182
05	14725 X	9579	-0-	-5146	-0-	381 1	8846 2	Y	385	224 1			343
06	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-	498 9							
						562 9							
						309 1							
						424 9							
									Y	NO RPT			343
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 87	RRCID -> 270893	COMPL. DATE 01/16/2021	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10450 - 10471				
01	7378 X	4870	-0-	-2508	-0-	125 1	4631 2	N	104	117 1			41
02	6664 X	4684	-0-	-1980	-0-	114 9	4405 2	N	150	128 1			63
03	6820 X	4234	-0-	-2586	-0-	114 1	3916 2	N	192	194 1			61
04	6600 X	3109	-0-	-3491	-0-	165 9	2969 2	N	47	91 1			17
05	5301 X	2907	-0-	-2394	-0-	107 1	2803 2	N	5	17 1			5
06	5010 X	3303	-0-	-1707	-0-	211 9	3127 2	Y	35	18 1			22
						88 1							
						52 9							
						98 1							
						6 9							
						137 1							
						39 9							
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 92	RRCID -> 275311	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL	DEPTH 11625	PERF. 7947 - 8173				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ST. CHARLES CO.													
				WELL #: 104	RRCID -> 277603	COMPL. DATE 11/07/2024	TOTAL	DEPTH 12579	PERF.10592 - 10971				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012																
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2 1				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 120 RRCID -> 298938 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9626 - 10978																
01	119195 X	60211	-0-	-58984	-0-	1569 1	57997 2	N		586	670 1					233
02	84756 X	50477	-0-	-34279	-0-	1266 1	48742 2	N		426	479 1					180
03	83545 X	51277	-0-	-32268	-0-	469 9										
04	61680 X	44575	-0-	-17105	-0-	1353 1	49345 2	N		526	537 1					169
05	63736 X	41284	-0-	-22452	-0-	579 9										
06	58260 X	38232	-0-	-20028	-0-	1274 1	42773 2	N		480	478 1					171
						528 9										
						1379 1	39499 2	N		369	212 1					328
						406 9										
						1585 1	36218 2	Y		390	477 1					241
						429 9										

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850													
01	3658 X	620	-0-	-3038	-0-	16	1	604	2	N	-0-	14 1	-0-
02	3304 X	356	-0-	-2948	-0-	9	1	347	2	N	-0-		-0-
03	3658 X	200	-0-	-3458	-0-	5	1	195	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	111	-0-	-3429	-0-	3	1	108	2	N	-0-		-0-
05	1116 X	57	-0-	-1059	-0-	2	1	55	2	N	-0-		-0-
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522													
01	9796 X	8284	-0-	-1512	-0-	217	1	8017	2	N	45	66 1	18
						50	9						
02	10360 X	7869	-0-	-2491	-0-	198	1	7612	2	N	54	49 1	23
						59	9						
03	11470 X	8394	-0-	-3076	-0-	222	1	8085	2	N	79	77 1	25
						87	9						
04	11100 X	7691	-0-	-3409	-0-	221	1	7436	2	N	31	45 1	11
						34	9						
05	8959 X	8045	-0-	-914	-0-	271	1	7774	2	N	-0-	11 1	-0-
06	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT		-0-
ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10579 - 11754													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601													
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SAM FORDYCE			80038 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
FARGO OIL & GAS, LLC			261666															
FLORES SEABURY			WELL #: 1			RRCID -> 271329			COMPL. DATE 11/05/2013			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			03/25/2026												
SAM FORDYCE (WHEELER)			80038 125			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC			261666															
FLORES			WELL #: 1 C			RRCID -> 031248			COMPL. DATE 03/30/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			03/10/2026 - WELL PLUGGED			03/10/26									
SAM FORDYCE (2300)			80038 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
FARGO OIL & GAS, LLC			261666															
WOOD, CONAN T			WELL #: 2C			RRCID -> 240345			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350						N	NO RPT					-0-	
SAM FORDYCE (2500)			80038 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
AMRWR, LLC			102699															
GUERRA, F.B. "M"			WELL #: 1			RRCID -> 050683			COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FARGO OIL & GAS, LLC			261666															
WOOD, CONAN T.			WELL #: 1			RRCID -> 038568			COMPL. DATE 02/09/1966			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			03/05/2026												
SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)			80038 625			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC			261666															
WOOD, CONAN T			WELL #: 2T			RRCID -> 247842			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
RESS PRODUCTION CO.		703465							
FLORES		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2026 - WELL PLUGGED 03/10/26									
SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622	
								PERF. 7052 - 7166	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879	
								PERF. 7032 - 7062	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7150 - 7290	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013	
								PERF. 6768 - 7458	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013	
								PERF. 7243 - 8436	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7502 - 7602	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

SAMANO (1ST RINCON)														CNTY: STARR	
PETROVYBE OPCO LLC															
DE FLORES, M. S.															
WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	3148	1	2621	3	Y	-0-				37
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	302	1	3264	3	Y	-0-				37
*03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	310	1	3711	3	Y	-0-				37
*04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	240	1	3678	3	Y	-0-				37
*05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	229	1	3806	3	Y	-0-				37
06	3900 X	3508	-0-	-392	-0-	239	1	3269	3	Y	-0-				37
DE FLORES, M. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO															
WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
SAMANO (2ND RINCON)														CNTY: STARR	
PETROVYBE OPCO LLC															
SAMANO															
WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190															
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-				7
02	2800 N	4993	-0-	2193	-0-	719	1	4274	3	Y	-0-				7
*03	2269 N	76	-0-	-2193	-0-	12	1	64	3	Y	-0-				7
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-				7
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-				7
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-				7
SAMANO															
WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708															
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	63	3	1	9	Y	1				1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	4	4	8		1
						4	9								
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-				-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-				-0-
SAMANO															
WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.// 80086 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																
SAMANO			WELL #: 34			RRCID -> 192503			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #: 28			RRCID -> 192577			COMPL. DATE 07/01/2002			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES SS			WELL #: 3			RRCID -> 192586			COMPL. DATE 10/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #: 35			RRCID -> 192977			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226							
01	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	2674	3	44	9	Y	40						42	
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	494	1	2939	3	Y	10	42	1				10	
							11	9											
*03	3193	X	1352	-0-	-1841	-0-	202	1	1087	3	Y	57	63	8				4	
							63	9											
*04	3090	X	1235	-0-	-1855	-0-	158	1	1077	3	Y	-0-						6	
*05	2728	X	1275	-0-	-1453	-0-	160	1	1115	3	Y	-0-						6	
06	4170	X	96	-0-	-4074	-0-	15	1	81	3	Y	-0-						6	
SAMANO			WELL #: 39			RRCID -> 194499			COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #: 40			RRCID -> 194532			COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMANO (2ND RINCON)												80086 470				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC												//CONT.// 101779															
SAMANO												WELL #: 42				RRCID -> 195233				COMPL. DATE 03/19/2003				TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	02	03	04	05	06																						
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-								
02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-								
03	04	05	06									N	NO RPT						-0-								
04	05	06										N	NO RPT						-0-								
05	06											N	NO RPT						-0-								
06												N	NO RPT						-0-								
SAMANO												WELL #: 41				RRCID -> 195235				COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024			
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-								
02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-								
03	04	05	06									N	NO RPT						-0-								
04	05	06										N	NO RPT						-0-								
05	06											N	NO RPT						-0-								
06												N	NO RPT						-0-								
SAMANO												WELL #: 38				RRCID -> 195615				COMPL. DATE 04/30/2003				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758			
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-								
02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-								
03	04	05	06									N	NO RPT						-0-								
04	05	06										N	NO RPT						-0-								
05	06											N	NO RPT						-0-								
06												N	NO RPT						-0-								
RICHMOND												WELL #: 2				RRCID -> 195693				COMPL. DATE 04/08/2003				TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035			
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-								
02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-								
03	04	05	06									N	NO RPT						-0-								
04	05	06										N	NO RPT						-0-								
05	06											N	NO RPT						-0-								
06												N	NO RPT						-0-								
RICHMOND												WELL #: 3				RRCID -> 195772				COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078			
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-								
02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-								
03	04	05	06									N	NO RPT						-0-								
04	05	06										N	NO RPT						-0-								
05	06											N	NO RPT						-0-								
06												N	NO RPT						-0-								
BLISS												WELL #: 2				RRCID -> 196644				COMPL. DATE 08/15/2003				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596			
01	02	03	04	05	06							Y	-0-						-0-								
02	03	04	05	06								Y	-0-						-0-								
*03	*04	*05	*06									Y	-0-						-0-								
*04	*05	*06										Y	-0-						-0-								
*05	*06											Y	-0-						-0-								
*06												Y	-0-						-0-								
DE FLORES, M. S.												WELL #: 1				RRCID -> 197461				COMPL. DATE 06/19/2003				TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362			
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-								
02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-								
03	04	05	06									N	NO RPT						-0-								
04	05	06										N	NO RPT						-0-								
05	06											N	NO RPT						-0-								
06												N	NO RPT						-0-								

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.// 80086 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR									
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																		
RICHMOND			WELL #: 10			RRCID -> 197546			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT						-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT						-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	

SAMANO			WELL #: 43			RRCID -> 197748			COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428									
01	02	*03	*04	*05	06								Y	-0-						-0-	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT								Y	-0-						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	

SAMANO			WELL #: 47			RRCID -> 198373			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472									
01	02	*03	*04	*05	*06								N	70	70	1				25	
2321 X	4444 X	3470 X	2472	4197 X	3041 X								N	-0-	25	1				-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	160	160	8				25	

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.// 80086 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																
RICHMOND			WELL #: 12			RRCID -> 200994			COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KENT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 202265			COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

COATES Y			WELL #: 2			RRCID -> 203056			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 203061			COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 10			RRCID -> 203062			COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 5			RRCID -> 204768			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	17115	-0-	17115	17115		2665	1	14310	3		N	127					127	
04	14B2 EXT	11453	-0-	11453	28568		1432	1	9770	3		N	228	188	1			167	
05	14B2 EXT	10282	-0-	10282	38850		1258	1	8757	3		N	243	171	1			239	
*06	14B2 EXT	8049	-0-	8049	46899		1254	1	6578	3		N	197	340	1	38	8	58	
							217	9											

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.//			80086 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//			101779															
JUANA SALAS			WELL #:			1	RRCID -> 208269			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC						103601															
RICHMOND			WELL #:			11	RRCID -> 199211			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694								
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO (FIFTH MASSIVE)						80088 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
PETROVYBE OPCO LLC						101779															
GARCIA "A"			WELL #:			1	RRCID -> 200286			COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964								
01	56	N	56	-0-		-0-		-0-	56	3				Y	-0-					12	
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	
*03	94	N	94	-0-		-0-		-0-	15	1	79	3		Y	-0-					12	
*04	DLQ G-10		90	-0-		90		90	11	1	78	3		Y	1					13	
									1	9											
*05	DLQ G-10		93	-0-		93		183	12	1	81	3		Y	-0-					13	
*06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		183						Y	-0-					13	
COATES Y			WELL #:			3	RRCID -> 200290			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222								
01	2427	X	2427	-0-		-0-		-0-	2427	3				Y	-0-					18	
02	700	X	162	-0-		-538		-0-	23	1	139	3		Y	-0-					18	
*03	775	X	136	-0-		-639		-0-	21	1	115	3		Y	-0-					18	
*04	DLQ G-10		131	-0-		131		131	17	1	114	3		Y	-0-					18	
*05	DLQ G-10		135	-0-		135		266	17	1	118	3		Y	-0-					18	
*06	DLQ G-10		120	-0-		120		386	19	1	101	3		Y	-0-					18	
GARCIA "B"			WELL #:			2	RRCID -> 200373			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284								
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GARCIA "C"			WELL #:			3	RRCID -> 201431			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014								
01	216	N	216	-0-		-0-		-0-	215	3	1	9		Y	1					4	
02	173	N	173	-0-		-0-		-0-	25	1	148	3		Y	-0-					4	
*03	362	N	362	-0-		-0-		-0-	57	1	305	3		Y	-0-					4	
*04	DLQ G-10		346	-0-		346		346	44	1	302	3		Y	-0-					4	
*05	DLQ G-10		358	-0-		358		704	45	1	313	3		Y	-0-					4	
06	DLQ G-10		74	-0-		74		778	12	1	62	3		Y	-0-					4	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2536

SAMANO (FIFTH MASSIVE)			//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//		101779												
GARCIA "D"			WELL #:		4	RRCID -> 202197		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	9408	-	9638	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	183	3	2	9	Y	2					3
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	-0-					3
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					3
*04	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	38	1	257	3	Y	-0-					3
*05	DLQ	G-10	305	-0-	305	600	38	1	266	3	Y	1					4
							1	9									
*06	DLQ	G-10	415	-0-	415	1015	65	1	341	3	Y	8		2	8		10
							9	9									

FAULCONER ENERGY, LLC					263648												
MURCH, B. L.			WELL #:		16	RRCID -> 197042		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	8069	-	8706	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L.			WELL #:		19	RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8223	-	10014	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L.			WELL #:		17	RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	8514	-	10385	
01	2604	X	2093	-0-	-511	-0-	204	1	1879	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	169	1	1776	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	2914	X	2068	-0-	-846	-0-	191	1	1868	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	200	1	1959	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	190	1	1961	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	153	1	1595	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

MURCH, B. L.			WELL #:		20	RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9682	-	10603	
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	2	Y	26	29	1			13
							29	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	156	1	1525	2	Y	24	13	1			17
							26	9									
04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	132	1	1293	2	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	124	1	1272	2	Y	31	27	1			15
							34	9									
06	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	120	1	1249	2	Y	24	27	1			12
							26	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MURCH, B.L.														
WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	77 1	29 9	706 2	Y	26	27 1		13	
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	124 1	42 9	1305 2	Y	38	40 1		11	
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	135 1	46 9	1318 2	Y	42	22 1		31	
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	128 1	36 9	1253 2	Y	33	44 1		20	
05	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	135 1	59 9	1392 2	Y	54	48 1		26	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	145 1	47 9	1520 2	Y	43	48 1		21	
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418														
01	806 N	648	-0-	-158	-0-	63 1	2 9	583 2	Y	2	3 1		1	
02	728 N	681	-0-	-47	-0-	59 1	3 9	619 2	Y	3	3 1		1	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	71 1	2 9	689 2	Y	2	1 1		2	
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	54 1	2 9	529 2	Y	2	3 1		1	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	68 1	4 9	704 2	Y	4	3 1		2	
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	59 1	2 9	620 2	Y	2	3 1		1	
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164														
01	4433 X	3688	-0-	-745	-0-	356 1	53 9	3279 2	Y	48	55 1		24	
02	3948 X	3867	-0-	-81	-0-	332 1	46 9	3489 2	Y	42	54 1		12	
03	4371 X	4095	-0-	-276	-0-	376 1	52 9	3667 2	Y	47	25 1		34	
04	4230 X	3882	-0-	-348	-0-	355 1	40 9	3487 2	Y	36	48 1		22	
05	4371 X	4107	-0-	-264	-0-	358 1	66 9	3683 2	Y	60	53 1		29	
06	4140 X	3984	-0-	-156	-0-	343 1	53 9	3588 2	Y	48	54 1		23	
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656														
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	74 1	9 9	678 2	Y	8	10 1		4	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	72 1	9 9	760 2	Y	8	10 1		2	
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	75 1	10 9	732 2	Y	9	5 1		6	
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	68 1	8 9	668 2	Y	7	9 1		4	
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	69 1	12 9	710 2	Y	11	10 1		5	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	72 1	10 9	749 2	Y	9	10 1		4	

SAMANO (FIFTH MASSIVE)			//CONT.//			80088 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//			263648															
W. R. JACKSON RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 217481			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110
JACKSON, W.R. RANCH						WELL #:		2	RRCID -> 219544			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022						
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	-0-							20
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-							20
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-							20
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-							20
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-							20
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-							20
SAMANO (FOURTH MASSIVE)						80088 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC						101779															
SAMANO						WELL #:		19	RRCID -> 181984			COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
SAMANO						WELL #:		23	RRCID -> 185551			COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516						
01	2325	N	1537	-0-	-788	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-								6
02	2800	N	3269	-0-	469	-0-	-0-	-0-	471	1	2798	3	Y	-0-							6
*03	3100	N	3222	-0-	122	-0-	-0-	-0-	591	506	1	2716	3	Y	-0-						6
*04	3000	N	3086	-0-	86	-0-	-0-	-0-	677	394	1	2692	3	Y	-0-						6
*05	3100	N	3186	-0-	86	-0-	-0-	-0-	763	400	1	2786	3	Y	-0-						6
*06	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	456	1	2393	3	Y	14		14	8				6
										15	9										
SAMANO						WELL #:		20	RRCID -> 185918			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							-0-
SAMANO						WELL #:		24	RRCID -> 186423			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220						
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3		Y	-0-								7
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-							7
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	-0-							7
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-							7
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-							7
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-							7

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC										//CONT.// 101779													
SAMANO										WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7097 - 9157					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	2863	-0-	-0-	2863	5805			2863	3			Y	-0-						12		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5805							Y	-0-						12		
*03	14B2	EXT	4809	-0-	-0-	4809	10614			755	1	4054	3	Y	-0-						12		
*04	14B2	EXT	4608	-0-	-0-	4608	15222			589	1	4019	3	Y	-0-						12		
*05	14B2	EXT	4755	-0-	-0-	4755	19977			597	1	4158	3	Y	-0-						12		
06	14B2	EXT	10	-0-	-0-	10	19987			2	1	8	3	Y	-0-						12		
SAMANO										WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7888 - 8190					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
DIELMANN										WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 8922					
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3						N	-0-						10		
02	2800	N	3049	-0-	-0-	249	249	439	1	2610	3	N		N	-0-						10		
*03	3100	N	3523	-0-	-0-	423	672	553	1	2970	3	N		N	-0-						10		
*04	3000	N	3374	-0-	-0-	374	1046	431	1	2943	3	N		N	-0-						10		
*05	3100	N	3484	-0-	-0-	384	1430	438	1	3046	3	N		N	-0-						10		
*06	3000	N	2326	-0-	-0-	-674	756	370	1	1944	3	N		N	-0-	11	8				10		
DIELMANN										WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8254 - 9250					
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						37		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						37		
*03	3100	N	3408	-0-	-0-	308	308	535	1	2873	3	N		N	-0-						37		
*04	3000	N	3975	-0-	-0-	975	1283	508	1	3467	3	N		N	-0-						37		
*05	1283	N	-0-	-0-	-0-	-1283	-0-							N	-0-						37		
06	3000	N	3426	-0-	-0-	426	426	546	1	2862	3	N		N	-0-	16	8				37		
HART ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 9556					
01	1347	N	518	-0-	-0-	-829	-0-	518	3					Y	-0-						36		
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	947	3	Y		Y	-0-						36		
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	734	3	Y		Y	-0-						36		
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	728	3	Y		Y	-0-						36		
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	753	3	Y		Y	-0-						36		
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	813	3	Y		Y	-0-	5	8				36		
COATES Y										WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 8190					
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	3					Y	-0-						13		
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	Y		Y	-0-						13		
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	278	3	Y		Y	-0-						13		
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	Y		Y	-0-						13		
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y		Y	-0-						13		
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	Y		Y	-0-						13		

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														CNTY: STARR												
PETROVYBE OPCO LLC																										
COATES Y																										
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																										
//CONT.// 101779																										
WELL #: 1														RRCID ->	199584	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL	DEPTH	9653	PERF.	7406	-	8540		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2								
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-		84	1	453	3	Y	-0-					2								
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-		66	1	449	3	Y	-0-					2								
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-		67	1	465	3	Y	-0-					2								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2								
HART ET AL														WELL #:	3	RRCID ->	201231	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	7578	-	8868
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-								
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-								
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-								
SALINAS, FAUSTO ET AL														WELL #:	6	RRCID ->	203059	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9258	-	9274
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
GARCIA "E"														WELL #:	5	RRCID ->	207077	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.	10345	-	10660
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
GARCIA "B"														WELL #:	2	RRCID ->	225689	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8060	-	10284
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	3	10	9	Y	9						9								
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	29	1	171	3	Y	-0-						9								
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	692	3	Y	-0-						9								
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	100	1	686	3	Y	-0-						9								
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	102	1	709	3	Y	1						10								
							1	9																		
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	65	1	340	3	Y	2	2	8				10								
							2	9																		
RICHMOND														WELL #:	13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	9830	-	9870
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8								
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8								
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8								
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8								

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE-FORSTER UNIT				//CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR					
				WELL #:	2	RRCID ->	190333	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	8696	-	8964		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MURCH, B. L.				WELL #:	10	RRCID ->	191484	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	7540	-	8772		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MURCH, B. L.				WELL #:	8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7470	-	8957		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MURCH, B. L.				WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540		
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		181	1	1671	2	Y	120	135	1			60
02	1652	N	1642	-0-	-10	-0-		132	9	1398	2	Y	101	132	1			29
03	1891	N	1818	-0-	-73	-0-		133	1	1539	2	Y	110	59	1			80
04	1920	N	1747	-0-	-173	-0-		111	9	1498	2	Y	87	114	1			53
05	1829	N	1599	-0-	-230	-0-		158	1	1312	2	Y	145	128	1			70
06	1770	N	1483	-0-	-287	-0-		121	9	1238	2	Y	115	129	1			56
								153	1									
								96	9									
								127	1									
								160	9									
								118	1									
								127	9									
MURCH, B. L.				WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978		
01	992	N	977	-0-	-15	-0-		92	1	852	2	Y	30	34	1			15
02	980	N	856	-0-	-124	-0-		33	9	759	2	Y	23	31	1			7
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-		72	1	848	2	Y	23	13	1			17
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-		25	9	869	2	Y	20	25	1			12
05	961	N	677	-0-	-284	-0-		87	1	585	2	Y	32	29	1			15
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		25	9	1141	2	Y	29	30	1			14
								89	1									
								22	9									
								57	1									
								35	9									
								109	1									
								32	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			80088 300 263648 3	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
							RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MURCH, B. L.			WELL #:			14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424	
01	6758 X	4320	-0-	-2438	-0-	420	1	3876	2	Y	22	24	1		11
						24	9								
02	5460 X	4695	-0-	-765	-0-	406	1	4270	2	Y	17	23	1		5
						19	9								
03	5611 X	4580	-0-	-1031	-0-	423	1	4136	2	Y	19	10	1		14
						21	9								
04	5160 X	4430	-0-	-730	-0-	408	1	4005	2	Y	15	20	1		9
						17	9								
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	590	1	6079	2	Y	25	22	1		12
						28	9								
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	537	1	5615	2	Y	21	23	1		10
						23	9								
MURCH, B.L.			WELL #:			18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386	
01	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	178	1	1638	2	Y	16	17	1		8
						18	9								
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	161	1	1693	2	Y	13	17	1		4
						14	9								
03	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	179	1	1753	2	Y	14	8	1		10
						15	9								
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	168	1	1651	2	Y	12	15	1		7
						13	9								
05	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	170	1	1746	2	Y	18	16	1		9
						20	9								
06	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	163	1	1703	2	Y	14	16	1		7
						15	9								
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK STATE "B"			WELL #:			386310 3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732 - 8880	
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	1008 N	611	-0-	-397	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	1147 N	716	-0-	-431	-0-	716	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	1140 N	696	-0-	-444	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAMANO (K SAND) PETROVYBE OPCO LLC SAMANO			WELL #:			80088 400 101779 34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779													
SAMANO		WELL #:		20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 5552 - 6055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #:		27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 5770 - 7914					
01	DLQ G-10	604	-0-	604	1225	604	3				Y	-0-					2
02	1564 N	339	-0-	-1225	-0-	49	1	290	3		Y	-0-					2
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	50	1	266	3		Y	-0-					2
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3		Y	-0-					2
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3		Y	-0-					2
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	235	3		Y	-0-	1	1	8		2
						1	9										
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6247 - 6584					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 5970 - 6010					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 245510		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 5409 - 5437					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
PETROVYBE OPCO LLC		101779															
SAMANO		WELL #:		19		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7354 - 9466					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) PETROVYBE OPCO LLC SAMANO														CNTY: STARR			
//CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101779																	
WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-				25	
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	244	1	1452	3	N	-0-				25	
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	333	1	1787	3	N	-0-				25	
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	260	1	1772	3	N	-0-				25	
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	263	1	1833	3	N	-0-				25	
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	300	1	1575	3	N	9	9	8		25	
							10	9									
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190																	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540																	
01	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	2294	3			N	-0-				25	
02	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	2818	1	16754	3	N	-0-				25	
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	605	1	3249	3	N	-0-				25	
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	472	1	3221	3	N	-0-				25	
*05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	479	1	3333	3	N	-0-				25	
*06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1383	1	7253	3	N	42	42	8		25	
							46	9									
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614																	
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				20	
02	2800	N	4071	-0-	1271	-0-	586	1	3485	3	N	-0-				20	
*03	3100	N	2036	-0-	-1064	-0-	320	1	1716	3	N	-0-				20	
*04	2157	N	1950	-0-	-207	-0-	249	1	1701	3	N	-0-				20	
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	253	1	1761	3	N	-0-				20	
*06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	N	-0-				20	
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779												
SAMANO			WELL #: 24			RRCID -> 187379			COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS			WELL #: 8			RRCID -> 187691			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 7			RRCID -> 187880			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590			
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			40
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			40
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	883	3	N	-0-			40
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	875	3	N	-0-			40
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	906	3	N	-0-			40
06	120 X	52	-0-	-68	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-			40
SAMANO			WELL #: 25			RRCID -> 188314			COMPL. DATE 11/26/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 27			RRCID -> 189367			COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 29			RRCID -> 189988			COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 26			RRCID -> 190607			COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779														
SAMANO			WELL #: 32			RRCID -> 191342			COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SAMANO			WELL #: 37			RRCID -> 193948			COMPL. DATE 10/27/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724					
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4		4	3			Y	-0-				-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DIELMANN			WELL #: 1			RRCID -> 201032			COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HART ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 201054			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
COATES Y			WELL #: 1			RRCID -> 202006			COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
COATES Y			WELL #: 2			RRCID -> 203055			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HART ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 205948			COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MURCH, B. L.		WELL #:		7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	21 1	192 2	Y	5	5 1	2
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 9	140 2	Y	4	5 1	1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	Y	4	2 1	3
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	4 9	175 2	Y	3	4 1	2
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	18 1	46 2	Y	3	4 1	1
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	3 9	46 2	Y	4	3 1	2
						4 9					

MURCH, B. L.		WELL #:		12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
YTURRIA L & L		WELL #:		1		RRCID -> 192443		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC		101779									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		27
02	2800 N	11473	-0-	8673	8673	1652 1	9821 3	N	-0-		27
*03	3100 N	1138	-0-	-1962	6711	179 1	959 3	N	-0-		27
*04	3000 N	1089	-0-	-1911	4800	139 1	950 3	N	-0-		27
*05	3100 N	1124	-0-	-1976	2824	141 1	983 3	N	-0-		27
*06	3000 N	3656	-0-	656	3480	582 1	3054 3	N	18	18 8	27
						20 9					

SAMANO		WELL #:		27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) PETROVYBE OPCO LLC SAMANO															CNTY: STARR		
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101779																	
WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779											
SAMANO			WELL #: 41			RRCID -> 195234			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 38			RRCID -> 195616			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND			WELL #: 2			RRCID -> 195696			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND			WELL #: 3			RRCID -> 195704			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND			WELL #: 5			RRCID -> 196976			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
RICHMOND			WELL #: 4			RRCID -> 196983			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004		
01	837 X	431	-0-	-406	-0-	431	3			Y	-0-			45
02	2800 N	2807	-0-	7	-0-	1206	1	1601	3	Y	-0-			45
*03	1267 N	1260	-0-	-7	-0-	638	1	622	3	Y	-0-			45
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	456	1	617	3	Y	-0-			45
*05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	513	1	638	3	Y	-0-			45
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	506	1	548	3	Y	-0-			45
DE FLORES, M. S.			WELL #: 2			RRCID -> 197055			COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779														
RICHMOND			WELL #: 10			RRCID -> 197098			COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DE FLORES, M. S.			WELL #: 1			RRCID -> 197408			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554					
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	1	75	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					127
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	8					135

SAMANO			WELL #: 45			RRCID -> 197794			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ			WELL #: 3			RRCID -> 198221			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SAMANO			WELL #: 43			RRCID -> 198856			COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO			WELL #: 46			RRCID -> 198860			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978					
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND			WELL #: 9			RRCID -> 200121			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SAMANO (1ST MASSIVE)				//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//		101779														
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 6651							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HART ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642							
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
KENT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7887 - 8260							
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #:		6	RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6508 - 6593							
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
RICHMOND				WELL #:		6	RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8470 - 9904							
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SAMANO				WELL #:		37	RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6380							
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HART ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 6664							
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//			80088 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//			101779													
JUANA SALAS			WELL #:			1	RRCID -> 208254			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA "E"			WELL #:			5	RRCID -> 229406			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166						
01	3100	N	969	-0-	-2131	399	969	3				Y	-0-					18	
02	2487	N	2088	-0-	-399	-0-	301	1	1787	3	Y	-0-					18		
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	256	1	1372	3	Y	-0-					18		
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	199	1	1360	3	Y	-0-					18		
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	202	1	1407	3	Y	-0-					18		
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	212	1	1114	3	Y	6	6	8			18		
							7	9											
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			WELL #:			103601 11	RRCID -> 198865			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC			WELL #:			263648 3	RRCID -> 191141			COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776						
01	7037	X	5079	-0-	-1958	-0-	496	1	4579	2	Y	4						16	
02	6356	X	5638	-0-	-718	-0-	487	1	5129	2	Y	20	24	1				12	
03	6510	X	5745	-0-	-765	-0-	533	1	5206	2	Y	5						17	
04	6300	X	5546	-0-	-754	-0-	512	1	5023	2	Y	10						27	
05	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	522	1	5372	2	Y	11	24	1				14	
06	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	494	1	5158	2	Y	6						20	
							7	9											
MORSE-FORSTER UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 195194			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814						
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	2	Y	-0-						9	
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	911	2	Y	3	6	1				6	
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	51	1	494	2	Y	-0-						6	
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	58	1	571	2	Y	2						8	
05	868	N	687	-0-	-181	-0-	61	1	625	2	Y	1						9	
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	2	Y	-0-						9	

SAMANO (1ST MASSIVE)				//CONT.//	80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL	DEPTH	8442	PERF.	6930 -	6950				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					2	
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-			15	2			Y	-0-					2	
03	434 X	17	-0-	-417	-0-			17	2			Y	-0-					2	
04	360 X	11	-0-	-349	-0-			11	2			Y	-0-					2	
05	31 X	9	-0-	-22	-0-			9	2			Y	-0-					2	
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					2	
SAMANO (THIRD MASSIVE)					80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC					101779														
SAMANO				WELL #:	20	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH	9220	PERF.	6973 -	7357				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO				WELL #:	23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	8038 -	8181				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO				WELL #:	24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	8243 -	8388				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO				WELL #:	19	RRCID ->	187382	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	N/A					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO				WELL #:	27	RRCID ->	188282	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	6102 -	7527				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAMANO (THIRD MASSIVE)												CNTY: STARR											
PETROVBYE OPCO LLC																							
SAMANO																							
WELL #: 25												RRCID -> 188313											
COMPL. DATE 11/24/2001												TOTAL DEPTH 8640											
PERF. 7770 - 7844																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
SAMANO					WELL #: 29		RRCID -> 188318					COMPL. DATE 06/02/2004					TOTAL DEPTH 9000					PERF. 6854 - 7556	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-									4			
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	163	1	968	3	Y	-0-									4			
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	3	Y	-0-									4			
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	126	1	860	3	Y	-0-									4			
*05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	128	1	890	3	Y	-0-									4			
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	146	1	764	3	Y	4	4	8							4			
							4	9															
SAMANO					WELL #: 32		RRCID -> 191343					COMPL. DATE 06/28/2002					TOTAL DEPTH 10622					PERF. 8680 - 9190	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
HART ET AL					WELL #: 2		RRCID -> 199667					COMPL. DATE 05/12/2005					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 6584 - 8612	
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-									20			
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	-0-									20			
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-									20			
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-									20			
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-									20			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	1	1	8							20			
							1	9															
DIELMANN					WELL #: 2		RRCID -> 200365					COMPL. DATE 05/24/2002					TOTAL DEPTH 9825					PERF. 8254 - 8284	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
DIELMANN					WELL #: 1		RRCID -> 201033					COMPL. DATE 08/14/2002					TOTAL DEPTH 9519					PERF. 8350 - 8386	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-			

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//		101779													
HART ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COATES Y			WELL #:		1	RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COATES Y			WELL #:		2	RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
MORSE			WELL #:		3	RRCID -> 214772		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)			80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
PETROVYBE OPCO LLC			101779															
SAMANO			WELL #:		28	RRCID -> 188697		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514								
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-		349	3	7	9	Y	6					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					7
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-		72	1	490	3	Y	-0-					1
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-		73	1	507	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 189734		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 189890		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-	-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-	-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-	-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191336		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES SS		WELL #: 2		RRCID -> 191392		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858					
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-		18
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-	18
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-	18
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-	18
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-	18
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	1	18
							1	9					

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542					
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		4
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	283	3	Y	-0-	4
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	284	3	Y	-0-	4
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-	4
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-	4
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	Y	1	4
							1	9					

SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)				//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//		101779									
SAMANO				WELL #:		35	RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9204 - 9226		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
SAMANO				WELL #:		42	RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9202 - 9422		
01		1735 X	1735		-0-	-0-		-0-		1702	3	33	9	Y	27
02		144 N	144		-0-	-0-		-0-		21	1	123	3	Y	13
*03		3015 N	3015		-0-	-0-		-0-		449	1	2411	3	Y	15
										155	9				
*04		2740 N	2740		-0-	-0-		-0-		350	1	2390	3	Y	13
*05		2828 N	2828		-0-	-0-		-0-		355	1	2473	3	Y	4
*06		101 N	101		-0-	-0-		-0-		16	1	85	3	Y	4
DE FLORES, M. S.				WELL #:		2	RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9886 - 10038		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
SAMANO				WELL #:		46	RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 9280		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		22	22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-	22
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-	22
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-	22
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-	22
*06		14B2 EXT	20	-0-	-0-	-0-		-0-		3	1	17	3	N	22
SAMANO				WELL #:		48	RRCID -> 199160		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9266 - 9274		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MORSE - FORSTER UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8532 - 8916		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MORSE		WELL #:		1	RRCID -> 190437		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8595 - 10470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	283 1	2611 2	Y	18			68
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	224 1	2353 2	Y	86	103 1		51
03	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	255 1	2488 2	Y	23			74
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	265 1	2603 2	Y	41			115
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	266 1	2735 2	Y	47	102 1		60
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	247 1	2582 2	Y	27			87
						30 9						
MORSE		WELL #:		6	RRCID -> 210737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8525 - 9953	
01	1054 N	709	-0-	-345	-0-	69 1	634 2	Y	5			23
02	812 N	672	-0-	-140	-0-	56 1	588 2	Y	25	33 1		15
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	88 1	862 2	Y	7			22
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	97 1	949 2	Y	15			37
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	117 1	1200 2	Y	18	33 1		22
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	84 1	874 2	Y	10			32
						11 9						
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779								
SAMANO		WELL #:		28	RRCID -> 188713		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8370 - 8554	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		30	RRCID -> 190125		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8030 - 8186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COATES SS		WELL #:		1	RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8134 - 8198	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779																
SAMANO				WELL #: 31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7892 - 8752								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
SAMANO				WELL #: 33		RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8220 - 8286								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
SAMANO				WELL #: 34		RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 6768 - 8630								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-		36	1	213 3	Y	10	3 1	Y	10				7	
								11	9											
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				7	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				7	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				7	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				7	
COATES SS				WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8981 - 9076								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
SAMANO				WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8084 - 9136								
01		3069 X	2242	-0-	-827	-0-		2206	3	36 9	Y	33							35	
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		542	1	3221 3	Y	22	46 1						11	
								24	9											
*03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		593	1	3184 3	Y	186	183 8						14	
								205	9											
*04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		406	1	2772 3	Y	-0-							5	
*05		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-		760	1	5288 3	Y	-0-							5	
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		536	1	2811 3	Y	-0-							5	
SAMANO				WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8054 - 8502								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779													
SAMANO				WELL #: 39		RRCID -> 194497		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7526 - 10428					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAMANO				WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 7536 - 8514					
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1532	3	25	9	Y	23					24
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	301	1	1787	3	Y	7	25	1			6
							8	9									
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	290	1	1560	3	Y	93	90	8			9
							102	9									
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	201	1	1370	3	Y	-0-					3
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	242	1	1686	3	Y	-0-					3
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	247	1	1296	3	Y	-0-					3
BLISS				WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8402 - 9166					
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
SAMANO				WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 6974 - 8510					
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	768	3	12	9	Y	11					12
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	202	1	1087	3	Y	63	63	8			1
							69	9									
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	158	1	1077	3	Y	-0-					2
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	160	1	1115	3	Y	-0-					2
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					2
RICHMOND				WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8326 - 9572					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHMOND				WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7822 - 9512					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80089 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																
DE FLORES, M. S.			WELL #: 1			RRCID -> 195639			COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 3			RRCID -> 195709			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 5			RRCID -> 196977			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 4			RRCID -> 197052			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DE FLORES, M. S.			WELL #: 2			RRCID -> 197057			COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 6			RRCID -> 197545			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #: 10			RRCID -> 197549			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				//CONT.//	80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//	101779								
RICHMOND				WELL #:	7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9194 -	9910
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	630	N	55	-0-	-575	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	485 1	644 3	Y	-0-			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	80 1	78 3	Y	-0-			-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	57 1	77 3	Y	-0-			-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	64 1	80 3	Y	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	63 1	69 3	Y	-0-			-0-

SAMANO				WELL #:	47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 -	8472
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #:	43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8344 -	8428
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND				WELL #:	8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 9298 -	9508
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #:	46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8129 -	8224
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND				WELL #:	9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9004 -	9320
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8838 -	9084
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.//			80089 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC						103601														
RICHMOND			WELL #:			11			RRCID -> 199212			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264																	
DIAZ			WELL #:			2			RRCID -> 201487			COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534					
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	12	1				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						5
DIAZ			WELL #:			3			RRCID -> 207017			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810	-0-						N	NO RPT						-0-
GARCIA			WELL #:			2			RRCID -> 209361			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542					
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	232	181	1					62
								255	9											
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	235	286	1					11
								259	9											
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	153							164
								168	9											
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-						Y	2	164	1				2
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-						Y	1						3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10						13
GARCIA			WELL #:			3			RRCID -> 210536			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DIAZ			WELL #:			4			RRCID -> 216014			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-						7
02	DLQ G-10	20	-0-	-20	-0-	-20	-0-	20	2				Y	-0-						7
03	23 N	3	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-						7
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-						7
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-						7
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-						7

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				//CONT.//	80089 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	7586	-	8964			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		3007 X	2655	-0-	-352	-0-			259 1 4 9	2392	2	Y	4						91
02		2660 X	2656	-0-	-4	-0-			228 1 25 9	2403	2	Y	23	56	1				58
03		2883 X	2731	-0-	-152	-0-			253 1 7 9	2471	2	Y	6						64
04		2790 X	2647	-0-	-143	-0-			243 1 21 9	2383	2	Y	19						83
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-			261 1 11 9	2689	2	Y	10						93
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-			254 1	2658	2	Y	-0-						93
MORSE				WELL #:	3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	7819	-	7906			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)					80089 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
PETROVYBE OPCO LLC					101779														
SAMANO				WELL #:	28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.	8986	-	9083			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COATES SS				WELL #:	1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8480	-	8588			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9108	-	9184			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
RICHMOND				WELL #:	4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	9834	-	10004			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)															//CONT.// 80089 380					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STARR				
PETROVYBE OPCO LLC															//CONT.// 101779																			
RICHMOND															WELL #: 6					RRCID -> 197364					COMPL. DATE 09/08/2003					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE							
01		3100 N		499	-0-	-2601		1470		499	3					Y	-0-										12							
02		2800 N		2663	-0-	-137		1333		1144	1		1519	3	Y	Y	-0-										12							
*03		3100 N		3876	-0-	776		2109		1962	1		1914	3	Y	Y	-0-										12							
*04		3000 N		3298	-0-	298		2407		1401	1		1897	3	Y	Y	-0-										12							
*05		3100 N		3542	-0-	442		2849		1579	1		1963	3	Y	Y	-0-										12							
*06		6092 X		3243	-0-	-2849		-0-		1557	1		1686	3	Y	Y	-0-										12							
RICHMOND															WELL #: 10					RRCID -> 197550					COMPL. DATE 09/12/2003					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
RICHMOND															WELL #: 8					RRCID -> 198100					COMPL. DATE 10/19/2003					TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
01		3100 N		795	-0-	-2305		2163		795	3					Y	-0-										-0-							
02		2800 N		2940	-0-	140		2303		1263	1		1677	3	Y	Y	-0-										-0-							
*03		3100 N		3005	-0-	-95		2208		1521	1		1484	3	Y	Y	-0-										-0-							
*04		3000 N		2557	-0-	-443		1765		1086	1		1471	3	Y	Y	-0-										-0-							
*05		3100 N		2746	-0-	-354		1411		1224	1		1522	3	Y	Y	-0-										-0-							
06		3000 N		2514	-0-	-486		925		1207	1		1307	3	Y	Y	-0-										-0-							
RICHMOND															WELL #: 7					RRCID -> 198217					COMPL. DATE 10/03/2003					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
SAMANO															WELL #: 42					RRCID -> 211155					COMPL. DATE 03/19/2003					TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
SAMANO															WELL #: 46					RRCID -> 214021					COMPL. DATE 11/07/2003					TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886				
01		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
02		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
03		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT										-0-							

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	2354	-0-	-1025	-0-	229 1 9 9	2116 2	Y	8		154	
02	3052 X	2564	-0-	-488	-0-	218 1 52 9	2294 2	Y	47	95 1	106	
03	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	249 1 12 9	2434 2	Y	11		117	
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	224 1 43 9	2194 2	Y	39		156	
05	2883 X	2389	-0-	-494	-0-	210 1 21 9	2158 2	Y	19		175	
06	2760 X	2664	-0-	-96	-0-	233 1	2431 2	Y	-0-		175	
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338												
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	92 1 4 9	846 2	Y	4		15	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	88 1 22 9	921 2	Y	20	23 1	12	
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	1060 2	Y	5		17	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	102 1 11 9	1002 2	Y	10		27	
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	107 1 12 9	1105 2	Y	11	24 1	14	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	104 1 7 9	1092 2	Y	6		20	
SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
VTEX ENERGY, INC. 887727												
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320	
STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10242 - 10257												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG										
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727															
STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9003	- 10704											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF.10090	- 11554											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)			80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
GARCIA, ESTELLA			WELL #: 5	RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909 - 5920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GARCIA, ESTELLA			WELL #: 7	RRCID -> 124331	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6230 - 6234	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)			80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
BARKLEY 'A'			WELL #: 2	RRCID -> 222787	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6298 - 6302	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	430	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	430	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	430	N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430	N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	430	N	NO RPT	-0-
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
GARCIA, ESTELLA "A"			WELL #: 3	RRCID -> 149568	COMPL. DATE 05/31/1994	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 5897 - 5904	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	281
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	281
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	281
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	281
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	281
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	281
GARCIA, ESTELLA			WELL #: 7	RRCID -> 170569	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 5850 - 5856	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	285
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	285
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	285
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	285
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	285
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	285
AMRWR, LLC			102699					
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 180222	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6040 - 6106	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			//CONT.// 80178 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
AMRWR, LLC			//CONT.// 102699												
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 181764		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6101 - 6106				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
CANALES			WELL #: 3		RRCID -> 179282		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6009 - 6014				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCAFFEE-BOX			WELL #: 1		RRCID -> 181607		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6155 - 6164				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)			80178 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
CANALES A			WELL #: 1		RRCID -> 178209		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 6072 - 6078				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 182317		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6040 - 6106				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)			80178 562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797												
GARCIA, GENARO			WELL #: 2		RRCID -> 197736		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 6165 - 6180				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	409					N	-0-			68
02		0 W	-0-	-0-	-0-	409					N	-0-			68
03		0 W	-0-	-0-	-0-	409					N	-0-			68
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT			68
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT			68
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT			68

SAN FERNANDO (LOBO 9600)														80231 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														100804											
SAN FERNANDO MINERALS														WELL #:		1		RRCID -> 116782		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 9618 - 9656	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	888	-0-	-	888	888			55	1	833	2	Y		-0-							-0-		
02	14B2	EXT	330	-0-	-	330	1218			23	1	307	2	Y		-0-							-0-		
03		720	145	-0-	-	-575	643			9	1	136	2	Y		-0-							-0-		
04		709 R	66	-0-	-	-643	-0-			66	2			Y		-0-							-0-		
05		372 N	69	-0-	-	-303	-0-			69	2			Y		-0-							-0-		
06		150 N	106	-0-	-	-44	-0-			106	2			Y		-0-							-0-		
SAN IDELFONSO (LOBO)														80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC														169313											
SCHWARZ														WELL #:		3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6224 - 6266	
01		93 N	74	-0-	-	-19	-0-			9	1	65	3	N		-0-							-0-		
02		84 N	36	-0-	-	-48	-0-			7	1	29	3	N		-0-							-0-		
03		93 N	39	-0-	-	-54	-0-			7	1	32	3	N		-0-							-0-		
04		60 N	34	-0-	-	-26	-0-			5	1	29	3	N		-0-							-0-		
05		75 N	75	-0-	-	-0-	-0-			10	1	65	3	N		-0-							-0-		
06		90 N	90	-0-	-	-0-	-0-			12	1	78	3	N		-0-							-0-		
MALAKOFF-PETERSON						WELL #:		2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6166 - 6240									
01		120 N	120	-0-	-	-0-	-0-			13	1	107	3	N		-0-							100		
02		81 N	81	-0-	-	-0-	-0-			12	1	69	3	N		-0-							100		
03		37 N	37	-0-	-	-0-	-0-			5	1	32	3	N		-0-							100		
04		120 N	23	-0-	-	-97	-0-			3	1	20	3	N		-0-							100		
05		93 N	46	-0-	-	-47	-0-			6	1	40	3	N		-0-							100		
06		30 N	29	-0-	-	-1	-0-			4	1	25	3	N		-0-							100		
COG MALAKOFF - PETERSON "A"						WELL #:		2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 6374 - 6441									
01		372 N	284	-0-	-	-88	-0-			36	1	248	3	N		-0-							13		
02		336 N	191	-0-	-	-145	-0-			30	1	161	3	N		-0-							13		
03		372 N	172	-0-	-	-200	-0-			26	1	146	3	N		-0-							13		
04		270 N	182	-0-	-	-88	-0-			25	1	157	3	N		-0-							13		
05		217 N	193	-0-	-	-24	-0-			24	1	169	3	N		-0-							13		
06		221 N	221	-0-	-	-0-	-0-			30	1	191	3	N		-0-							13		
JOHNSON						WELL #:				RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6152 - 6302									
01	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-	-0-							Y		-0-							2		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-	-0-							Y		-0-							2		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-	-0-							Y		-0-							2		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-	-0-							Y		-0-							2		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-	-0-							Y		-0-							2		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-	-0-							Y		-0-							2		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024																									
MALAKOFF - PETERSON						WELL #:		4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5878 - 6148									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		

SAN IDELFONSO (LOBO)				//CONT.//		80237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313												
SCHWARZ				WELL #:		6		RRCID ->	128191	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 6049	- 6162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON				WELL #:				RRCID ->	130409	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5884	- 5937			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
PLUGGED AND ABANDONED				03/18/2024														
SCHWARZ				WELL #:		7		RRCID ->	131679	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270	- 6378			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	-0-						49	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	302	3	N	3						52	
						3	9											
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	61	1	329	3	N	1						53	
						1	9											
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	68	1	441	3	N	-0-						53	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-						53	
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	51	1	333	3	N	-0-						53	
COG MALAKOFF-PETERSON "A"				WELL #:		3-U		RRCID ->	135957	COMPL. DATE	07/07/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6174	- 6252			
01	1054 N	515	-0-	-539	-0-	65	1	450	3	N	-0-						-0-	
02	952 N	377	-0-	-575	-0-	62	1	315	3	N	-0-						-0-	
03	713 N	517	-0-	-196	-0-	80	1	437	3	N	-0-						-0-	
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	67	1	439	3	N	-0-						-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	57	1	397	3	N	-0-						-0-	
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	67	1	429	3	N	-0-						-0-	
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT				WELL #:		3		RRCID ->	150547	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6586	- 6626			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
C.D.U.				WELL #:		4		RRCID ->	152247	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6152	- 6165			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313																	
VELA		WELL #:		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020																			
WRIGHT, L. A. ET AL				WELL #:		14	RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
LINK RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612								
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	735	2	N	-0-						137	
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	-0-	41	1	385	2	N	-0-						137	
03	527 N	187	-0-	-340	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-						137	
04	780 N	174	-0-	-606	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-						137	
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-						137	
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-						137	
LINK RANCH				WELL #:		4	RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1327	2	N	-0-						102	
02	1428 N	864	-0-	-564	-0-	-0-	83	1	781	2	N	-0-						102	
03	1798 N	911	-0-	-887	-0-	-0-	84	1	827	2	N	-0-						102	
04	1410 N	1093	-0-	-317	-0-	-0-	92	1	1001	2	N	-0-						102	
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	N	-0-						102	
*06	870 N	745	-0-	-125	-0-	-0-	70	1	675	2	N	-0-						102	
LINK RANCH				WELL #:		6	RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-						82	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-						82	
03	248 N	109	-0-	-139	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-						82	
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	-0-	17	1	182	2	N	-0-						82	
05	434 N	275	-0-	-159	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-						82	
*06	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-						82	
SAN RAMON (8300)				80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAN RAMON (8300)			//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
WOODS CHRISTIAN			WELL #:		22	RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273			
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	803 2	Y	8	8 0	2
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	36 7	1 9	734 2	Y	6	6 0	2
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	37 8	1 9	785 2	Y	7	7 0	2
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	36 8	1 9	769 2	Y	7	7 0	2
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	37 8	1 9	817 2	Y	7	7 0	2
06	810	N	590	-0-	-220	-0-	27 4	1 9	559 2	Y	4	5 0	1
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)					80373 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.					667941								
GUERRA, H. P.			WELL #:		3	RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN, W. (2000)					80379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.					667941								
GUERRA, V.H., ET AL			WELL #:		16	RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRI0)					80393 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
APOLLO PETRO FUELS LLC					103717								
DE CAVAZOS, C. C.			WELL #:		5	RRCID -> 014021		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 88393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717														
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEGUELLO OPERATING LLC 210225 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225										
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179										
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)///CONT./// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO							
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT./// 512179																		
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542																		
01	1922 X	1900	-0-	-22	-0-	1894	2	6	9	Y	5						30	
02	1316 X	784	-0-	-532	-0-	780	2	4	9	Y	4						34	
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2						36	
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	Y	10						46	
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT						46	
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT						46	

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	N	2						30	
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1						31	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-						31	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	N	9						40	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ZAPATA							
AMRWR, LLC 102699																		
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SAN YGNACIO (WILCOX)														CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY															
SANTA MARIA															
WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERCURIO														WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568	
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1165	2	N	-0-			-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	113	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	N	-0-			-0-
MERCURIO														WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494	
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	2	N	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	66	1	792	2	N	-0-			-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	59	1	767	2	N	-0-			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	-0-			-0-
ACELA														WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587	
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-			-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	82	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	N	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	877	2	N	-0-			-0-
MERCURIO														WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430	
01	1116	N	899	-0-	-217	-0-	70	1	829	2	N	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	2	N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	87	1	983	2	N	-0-			-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	62	1	740	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	79	1	1032	2	N	-0-			-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	N	-0-			-0-
ADELFA														WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336	
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-			-0-
LAURO														WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861	
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-			-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	72 1	850 2	2	N	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60 1	765 2	2	N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	62 1	696 2	2	N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	65 1	785 2	2	N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1	813 2	2	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	50 1	615 2	2	N	-0-			-0-
SERAFIN				WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651			
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	56 1	658 2	2	N	-0-			-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	47 1	604 2	2	N	-0-			-0-
03	806 N	730	-0-	-76	-0-	59 1	671 2	2	N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	64 1	768 2	2	N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	64 1	838 2	2	N	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	63 1	773 2	2	N	-0-			-0-
TREVINO, J. B.				WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572			
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	47 1	562 2	2	N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43 1	554 2	2	N	-0-			-0-
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	41 1	460 2	2	N	-0-			-0-
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	39 1	475 2	2	N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	2	N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36 1	444 2	2	N	-0-			-0-
TREVINO, J. B.				WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592			
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	2	N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	3 1	41 2	2	N	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 2	2	N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 2	2	N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 2	2	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	2	N	-0-			-0-
ACELA				WELL #: 2		RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644			
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	2	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	2	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 2	2	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	282 2	2	N	-0-			-0-
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917											
KING "B"		WELL #: 3A		RRCID -> 199474		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)														CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
TEXXCO ENERGY SERVICES INC																									
KING "B"																									
														//CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED											
														//CONT.// 850917											
														WELL #: 4				RRCID -> 228087							
														COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)														80410 850 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC																									
GUADALUPE														WELL #: 1				RRCID -> 186564				COMPL. DATE 11/14/2001			
																						TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
MERIT ENERGY COMPANY														561136											
TREVINO, J. B.														WELL #: 3				RRCID -> 173662				COMPL. DATE 07/02/1999			
																						TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512			
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-			61	1	724	2	N	-0-						-0-					
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-			52	1	659	2	N	-0-						-0-					
03	744	N	734	-0-	-10	-0-			60	1	674	2	N	-0-						-0-					
04	750	N	704	-0-	-46	-0-			54	1	650	2	N	-0-						-0-					
05	775	N	742	-0-	-33	-0-			53	1	689	2	N	-0-						-0-					
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-			59	1	729	2	N	-0-						-0-					
SERAFIN														WELL #: 2				RRCID -> 176273				COMPL. DATE 02/12/2000			
																						TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560			
01	62	N	52	-0-	-10	-0-			4	1	48	2	N	-0-						-0-					
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-			5	1	61	2	N	-0-						-0-					
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-			5	1	58	2	N	-0-						-0-					
04	60	N	18	-0-	-42	-0-			1	1	17	2	N	-0-						-0-					
05	62	N	37	-0-	-25	-0-			3	1	34	2	N	-0-						-0-					
06	60	N	7	-0-	-53	-0-			1	1	6	2	N	-0-						-0-					
TREVINO, J. B.														WELL #: 5				RRCID -> 177024				COMPL. DATE 09/11/2000			
																						TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527			
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-			6	1	70	2	N	-0-						-0-					
02	56	N	41	-0-	-15	-0-			3	1	38	2	N	-0-						-0-					
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-					
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						-0-					
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					

SANTA ANA (MARKS)				80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SANTA ANA				102824														
WELL #:				1	RRCID -> 169296	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15543	PERF.12094	- 12246									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		341 N	77	-0-	-264		-0-	49	1	28	2	Y	-0-					3
02		280 N	48	-0-	-232		-0-	23	1	21	2	Y	4					7
								4	9									
03		95 N	95	-0-	-0-		-0-	41	1	48	2	Y	5					12
								6	9									
04		205 N	205	-0-	-0-		-0-	134	1	54	2	Y	15					27
								17	9									
05		1800 N	1800	-0-	-0-		-0-	377	1	1383	2	Y	36					63
								40	9									
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63
AMARILLA, ROSA				WELL #:	1	RRCID -> 169717	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12089	- 12156								
01		837 N	493	-0-	-344		-0-	310	1	177	2	Y	5					175
								6	9									
02		504 N	86	-0-	-418		-0-	43	1	40	2	Y	3					178
								3	9									
03		589 N	166	-0-	-423		-0-	76	1	90	2	Y	-0-					178
04		480 N	350	-0-	-130		-0-	249	1	101	2	Y	-0-					178
05		118 N	118	-0-	-0-		-0-	23	1	85	2	Y	9	147	1			40
								10	9									
06		1517 N	1517	-0-	-0-		-0-	439	1	1078	2	Y	-0-					40
SANTA ANA (DAVIS)				WELL #:	1	RRCID -> 221935	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12448	- 12617								
01		157 N	157	-0-	-0-		-0-	100	1	57	2	N	-0-					110
02		112 N	23	-0-	-89		-0-	12	1	11	2	N	-0-					110
03		186 N	44	-0-	-142		-0-	20	1	24	2	N	-0-					110
04		150 N	96	-0-	-54		-0-	67	1	27	2	N	2					112
								2	9									
05		398 N	398	-0-	-0-		-0-	85	1	313	2	N	-0-					112
06		221 N	221	-0-	-0-		-0-	64	1	157	2	N	-0-					112
SANTA ANA (SWEENEY 5)				80810 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. MEYERS				743197														
WELL #:				1	RRCID -> 216534	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9770	- 9780									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	386	-0-	386	386		-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	121	-0-	121	507	121	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	507		-0-	507				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	507		-0-	507				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	507		-0-	507				N	NO RPT					-0-
SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)				80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL								
CHANDLER OIL & GAS, LLC VERA TRUST				144355														
WELL #:				1	RRCID -> 222410	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8780	- 8794									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)			//CONT.// 80849 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
CHANDLER OIL & GAS, LLC			//CONT.// 144355															
VERA TRUST			WELL #: 3			RRCID -> 225848			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
VERA TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 226914			COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
VERA TRUST			WELL #: 4			RRCID -> 231273			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
SANTA FE (12450)			80863 950			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736															
SANTA FE RANCH			WELL #: 123			RRCID -> 209862			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SANTA FE RANCH			WELL #: 119			RRCID -> 290447			COMPL. DATE 02/17/2021			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726						
01	1581	1220	-0-	-361	4195	1207	2	13	9	Y	12	17	1					8
02	1428	1009	-0-	-419	3776	987	2	22	9	Y	20	27	1					1
03	1581	722	-0-	-859	2917	700	2	22	9	Y	20	18	1					3
04	3000	806	-0-	-2194	723	778	2	28	9	Y	25	28	1					-0-
05	1532 R	809	-0-	-723	-0-	778	2	31	9	Y	28	28	1					-0-
06	1170 #	668	-0-	-502	-0-	647	2	21	9	Y	19	18	1					1
SANTA FE, EAST (G-57, C)			80864 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736															
SANTA FE RANCH			WELL #: 301			RRCID -> 299146			COMPL. DATE 10/26/2024			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7586 - 7594						
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	103	1	297	2	N	-0-							-0-
02	4788 #	333	-0-	-4455	-0-	90	1	243	2	N	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-							-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

SANTA FE, EAST (7100)				80864 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 182747	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5218 - 5582					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)				80867 105	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH				WELL #: 129	RRCID -> 287104	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 14634	PERF. 8106 - 8116					
01	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4544	2	47 9	Y	43	63 1		105
02	4116 #	3796	-0-	-320	-0-	3715	2	81 9	Y	74	102 1		77
03	4557 #	2594	-0-	-1963	-0-	2513	2	81 9	Y	74	66 1		85
04	4120 R	4120	-0-	-0-	-0-	4017	2	103 9	Y	94	103 1		76
05	4120 R	4120	-0-	-0-	-0-	4017	2	103 9	Y	94	103 1		67
06	4440 #	1356	-0-	-3084	-0-	1300	2	56 9	Y	51	68 1		50
SANTA ROSA (10,700)				80924 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
MCGILL, H. F.				WELL #: 2	RRCID -> 014083	COMPL. DATE 07/10/1959	TOTAL DEPTH 11178	PERF. N/A					
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341 2	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	121	-0-	-313	-0-	11	1	110 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	26	1	236 2	Y	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253 2	Y	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218 2	Y	-0-			-0-
STEWART				WELL #: A 4	RRCID -> 151377	COMPL. DATE 08/17/1994	TOTAL DEPTH 11074	PERF.10818 - 10978					
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43 2	Y	-0-			-0-
02	84 X	25	-0-	-59	-0-	3	1	22 2	Y	-0-			-0-
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	99	1	952 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	29	-0-	-991	-0-	3	1	26 2	Y	-0-			-0-
STEWART				WELL #: A 7	RRCID -> 156253	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10660 - 10890					
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35 2	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24 2	Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23 2	Y	-0-			-0-
STEWART				WELL #: A 8	RRCID -> 160038	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10714 - 10923					
01	2845 N	2634	-0-	-211	-0-	214	1	2405 2	Y	14			64
						15	9						
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	190	1	1592 2	Y	11			75
						12	9						
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	257	1	2483 2	Y	49	79 1		45
						54	9						
04	3210 X	2347	-0-	-863	-0-	232	1	2093 2	Y	20			65
						22	9						
05	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	256	1	2187 2	Y	8			73
						9	9						
06	2700 X	2195	-0-	-505	-0-	242	1	1938 2	Y	14			87
						15	9						

SANTA ROSA (10,700)													CNTY: KENEDY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
MCGILL, H.F. "A"														
//CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 216748														
WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	214	1	2405	2	Y	14			84
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	15	9	1588	2	Y	11			95
03	2759 N	2089	-0-	-670	-0-	189	1	1844	2	Y	49	92	1	52
04	2670 X	2347	-0-	-323	-0-	12	9	2093	2	Y	21			73
05	2759 X	2447	-0-	-312	-0-	191	1	2184	2	Y	7			80
06	2550 X	2196	-0-	-354	-0-	54	9	1940	2	Y	14			94
						231	1							
						23	9							
						255	1							
						8	9							
						241	1							
						15	9							

MCGILL HEIRS													CNTY: KENEDY	
WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092														
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	1			8
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	9	155	2	Y	1			9
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	5	9	1	5
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	1	9	203	2	Y	2			7
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	Y	1			8
06	390 N	212	-0-	-178	-0-	6	9	188	2	Y	1			9
						22	1							
						2	9							
						26	1							
						1	9							
						23	1							
						1	9							

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)													CNTY: KENEDY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
SANTA ROSA RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601														
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-			93
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	N	-0-			93
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	30	1	184	2	N	1			94
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	1	9	209	2	N	-0-			94
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	280	2	N	-0-			94
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	239	2	N	-0-			94
						37	1							

SANTELLANA (FRI0)													CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
GUERRA														
WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710							
TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047580		COMPL. DATE 09/27/1969		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	600	Y	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	600	Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	600	Y	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	600	Y	-0-	32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600	600	Y	-0-	32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600	600	Y	-0-	32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	131
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	131

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1	1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			2
						1	9							
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-			2
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	1	1	1
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			2
						1	9							
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			2
E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700														
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680														
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1		1
						1	9							
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280														
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	191	1	2785	3	Y	-0-			10
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	160	1	2630	3	Y	-0-			10
03	2945 X	2643	-0-	-302	-0-	151	1	2481	3	Y	-0-	10		20
						11	9							
04	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	159	1	2679	3	Y	-0-	12		32
						13	9							
05	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	170	1	2732	3	Y	-0-			32
06	3000 X	2671	-0-	-329	-0-	165	1	2497	3	Y	-0-	8		40
						9	9							
E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530														
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 8368														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																		
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 8440																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA				WELL #:	24	RRCID ->	204559	COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132								
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	3	Y	-0-							17
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	Y	-0-							17
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	Y	4							21
						4	9											
04	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	59	1	1005	3	Y	5							26
						6	9											
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	70	1	1124	3	Y	-0-							26
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	3							29
						3	9											
E.E. GUERRA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	291804	COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494								
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	269	1	3934	3	Y	8	57	1					55
						9	9											
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	3	Y	14							69
						15	9											
03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	248	1	4077	3	Y	20							89
						22	9											
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3831	3	Y	19	52	1					56
						21	9											
05	4588 X	3569	-0-	-1019	-0-	209	1	3356	3	Y	4							60
						4	9											
06	4440 X	2857	-0-	-1583	-0-	176	1	2673	3	Y	7							67
						8	9											
E. E. GUERRA				WELL #:	10	RRCID ->	294496	COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922								
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	67	1	982	3	Y	5	29	1					27
						6	9											
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	3	Y	10							37
						11	9											
03	1333 N	964	-0-	-369	-0-	54	1	896	3	Y	13							50
						14	9											
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	13	30	1					33
						14	9											
05	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	61	1	989	3	Y	2							35
						2	9											
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1016	3	Y	5							40
						6	9											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GUERRA, A. E.				WELL #:	53ST	RRCID ->	172457	COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.//				80947 040	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
GUERRA, A. E.				WELL #:	66	RRCID ->	180746	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 -	6174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	69	RRCID ->	182325	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 -	8046				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y		-0-					-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y		-0-					-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y		-0-					-0-	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	Y		28					28	
						31	9											
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y		48	10	1			66	
						53	9											
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y		NO RPT					66	
GUERRA, A. E.				WELL #:	84	RRCID ->	234947	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8112 -	8158				
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y		-0-					-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y		-0-					-0-	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y		-0-					-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y		-0-					-0-	
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	9	1	133	2	Y		-0-					-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y		NO RPT					-0-	
GUERRA, A. E.				WELL #:	90	RRCID ->	256615	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	8084 -	8092				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y		NO RPT					-0-	
SANTELLANA, SOUTH (GUERRA)				80947 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GUERRA, A. E.				WELL #:	48	RRCID ->	163109	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	16724	PERF.	14780 -	15316				
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y		-0-	1	1			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
SANTELLANA, SOUTH (LF-3)				80947 083	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
CASA BLANCA 'C'				WELL #:	1	RRCID ->	213333	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7075 -	7080				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					111	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					111	

SARITA (13-B)				81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EAST, S.K.				WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 6430 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)				81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098		PERF.13778 - 13959			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13652 - 15326			
01	2077 X	2058	-0-	-19 B	-0-	283 1	1753 2	Y	20	35 1					41
02	1848 X	1843	-0-	-5 B	-0-	244 1	1576 2	Y	21	17 1					45
03	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	290 1	1881 2	Y	24	19 1					50
04	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	277 1	1675 2	Y	25	38 1					37
05	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	408 1	2319 2	Y	26	19 1					44
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-	29 9		Y	NO RPT						44
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #: 78		RRCID -> 223656		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14942 - 15700			
01	4340 X	6460	-0-	2120 B	-747000	885 1	5478 2	Y	88	151 1					186
02	3920 X	5717	-0-	1797 B	-745203	755 1	4866 2	Y	87	75 1					198
03	4340 X	6454	-0-	2114 B	-743089	848 1	5497 2	Y	99	81 1					216
04	5700 X	5814	-0-	114 B	-742975	809 1	4896 2	Y	99	161 1					154
05	5890 X	5901	-0-	11 B	-742964	866 1	4922 2	Y	103	78 1					179
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-742964	113 9		Y	NO RPT						179
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #: 83		RRCID -> 228083		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14110 - 14150			
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	12 1	74 2	Y	-0-						-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	40 1	256 2	Y	-0-						-0-
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	45 1	289 2	Y	-0-						-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	34 1	206 2	Y	-0-						-0-
05	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	1 1	8 2	Y	-0-						-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			Y	NO RPT						-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	47	1	288	2	Y	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	40	1	256	2	Y	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	45	1	289	2	Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	43	1	258	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	42	1	241	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800													
01	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	15	1	93	2	Y	-0-	7 1	13
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	40	1	256	2	Y	1	3 1	11
						1	9						
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	45	1	289	2	Y	-0-		11
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	34	1	206	2	Y	-0-	6 1	5
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	127	1	720	2	Y	-0-	2 1	3
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT		3
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 16593 PERF.13686 - 13846													
01	310 N	335	-0-	25 B	-324641	47	1	288	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	296	-0-	16 B	-324625	40	1	256	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	334	-0-	55 B	-324570	45	1	289	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	301	-0-	1 B	-324569	43	1	258	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	283	-0-	-27 B	-324569	42	1	241	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-324569					Y	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-497304					Y	NO RPT		-0-
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (NOD B)													81116 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
EAST, S.K.													WELL #: 7		RRCID -> 211439		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13535		PERF.10510 - 10570	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-						-0-			
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-						-0-			
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-						-0-			
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-						-0-			
05		372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-						-0-			
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
SARITA, EAST (O-SAND)													81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC													370061									
EAST, S.K. MRS. -B-													WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14461 - 14476	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
EAST, MRS. S. K. "B"													WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630		PERF.14105 - 14428	
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/13/2026									
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
EAST, S.K.													WELL #: 2		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14014 - 14034	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
EAST, S.K.													WELL #: 4		RRCID -> 168495		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14668		PERF.14504 - 14524	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
EAST, S.K.													WELL #: 5		RRCID -> 174678		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 14456		PERF.14038 - 14180	
01	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	-0-	314	1	4647	2	Y	112	150	1				42			
								123	9													
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	4682	2	Y	104	99	1				47			
								114	9													
03	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	-0-	314	1	5129	2	Y	124	124	1				47			
								136	9													
04	5340	X	5212	-0-	-128	-0-	-0-	304	1	4792	2	Y	105	101	1				51			
								116	9													
05	5518	X	5248	-0-	-270	-0-	-0-	314	1	4817	2	Y	106	97	1				60			
								117	9													
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	-0-					Y	NO RPT						60			

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID -> 182195		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14082 - 14122	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SARITA, EAST (FRI0)				81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID -> 170347		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 13825		PERF.12298 - 12750	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2026												
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID -> 284838		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12520 - 12740	
01	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	185 1	1883 3	Y	95	78 1		51
						1 4	105 9					
02	2016 N	1944	-0-	-72	-0-	164 1	1673 3	Y	97	118 1		30
						107 9						
03	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	209 1	1787 3	Y	75	68 1		37
						83 9						
04	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	254 1	1729 3	Y	82	85 1		34
						90 9						
05	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	257 1	1721 3	Y	110	60 1		84
						6 4	121 9					
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	229 1	1686 3	Y	64	104 1		44
						70 9						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.		WELL #:		42	RRCID -> 119158		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 15375		PERF.12232 - 12612	
01	11935 X	10279	-0-	-1656	-0-	635 1	9398 2	Y	224	301 1		84
						246 9						
02	10780 X	10271	-0-	-509	-0-	574 1	9468 2	Y	208	198 1		94
						229 9						
03	11873 X	11283	-0-	-590	-0-	635 1	10374 2	Y	249	248 1		95
						274 9						
04	11460 X	10537	-0-	-923	-0-	615 1	9692 2	Y	209	203 1		101
						230 9						
05	11377 X	10611	-0-	-766	-0-	635 1	9743 2	Y	212	194 1		119
						233 9						
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-			Y	NO RPT			119
EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID -> 165619		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12693 - 13328	
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	18 1	261 2	Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	263 2	Y	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 2	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRI0)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EAST, S.K.														
//CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908														
01	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	72	1	1070	2	Y	56	75	1	21
						62	9							
02	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	65	1	1078	2	Y	52	50	1	23
						57	9							
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1181	2	Y	63	62	1	24
						69	9							
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	Y	52	51	1	25
						57	9							
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	72	1	1110	2	Y	54	49	1	30
						59	9							
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			30
EAST, S.K.														
WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150														
01	2688 N	2174	-0-	-514	-0-	138	1	2036	2	Y	-0-			-0-
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	Y	-0-			-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	138	1	2248	2	Y	-0-			-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	2100	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2249	-0-	-169	-0-	138	1	2111	2	Y	-0-			-0-
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370														
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S.K. "B"														
WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRI0)														CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
EAST, MRS. S.K. "B"																	
WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0																	
01	5580 X	4278	-0-	-1302	-0-	595	1	3683	2	Y	-0-					-0-	
02	5040 X	4945	-0-	-95	-0-	664	1	4281	2	Y	-0-					-0-	
03	5580 X	4660	-0-	-920	-0-	623	1	4037	2	Y	-0-					-0-	
04	5160 X	4324	-0-	-836	-0-	613	1	3711	2	Y	-0-					-0-	
05	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	627	1	3563	2	Y	-0-					-0-	
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"														WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"														WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646			
01	3720 X	87	-0-	-3633	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	8	1			10	
02	3360 X	77	-0-	-3283	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	2	1			8	
03	3069 X	100	-0-	-2969	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					8	
04	90 X	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	2	Y	-0-	4	1			4	
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	427	1	2424	2	Y	21	1	1			24	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	23	9			Y	NO RPT					24	
EAST, MRS. S.K. "B"														WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"														WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494			
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	40	1	256	2	Y	-0-					-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	45	1	289	2	Y	-0-					-0-	
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	41	1	249	2	Y	-0-					-0-	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	42	1	241	2	Y	-0-					-0-	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"														WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SARITA, EAST (FRI0)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EAST, MRS. S. K. "B"														
WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	1866	-0-	-1234	-0-	256 1	1586 2	Y	22	35 1				43
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	302 1	1949 2	Y	14	18 1				39
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	362 1	2346 2	Y	-0-	13 1				26
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	420 1	2543 2	Y	-0-	14 1				12
05	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	332 1	1885 2	Y	-0-	4 1				8
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT					8
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245														
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	18 1	261 2	Y	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	16 1	263 2	Y	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 2	Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 2	Y	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT					-0-
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	47 1	288 2	Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	40 1	256 2	Y	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	45 1	289 2	Y	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43 1	258 2	Y	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	42 1	241 2	Y	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT					-0-
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836														
01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	899 1	5566 2	Y	-0-					-0-
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	731 1	4713 2	Y	-0-					-0-
03	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	826 1	5352 2	Y	-0-					-0-
04	6930 X	5555	-0-	-1375	-0-	788 1	4767 2	Y	-0-					-0-
05	6479 X	4639	-0-	-1840	-0-	694 1	3945 2	Y	-0-					-0-
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT					-0-
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890														
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	698 1	4324 2	Y	-0-					-0-
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	596 1	3842 2	Y	-0-					-0-
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	670 1	4340 2	Y	-0-					-0-
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	639 1	3865 2	Y	-0-					-0-
05	4650 X	2677	-0-	-1973	-0-	401 1	2276 2	Y	-0-					-0-
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRI0)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #: 91		RRCID -> 278523		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568						
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	45	1	289	2	Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 70		RRCID -> 290147		COMPL. DATE 09/19/2020		TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424						
01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	303	1	1874	2	N	22	43	1	54
						24	9							
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	258	1	1665	2	N	22	20	1	56
						24	9							
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	290	1	1881	2	N	24	20	1	60
						26	9							
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	277	1	1675	2	N	25	44	1	41
						28	9							
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	366	1	2082	2	N	26	20	1	47
						29	9							
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			47

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 92		RRCID -> 292355		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296						
01	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	931	1	5766	2	N	43	69	1	86
						47	9							
02	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	794	1	5122	2	N	43	36	1	93
						47	9							
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	893	1	5786	2	N	49	40	1	102
						54	9							
04	6540 X	6061	-0-	-479	-0-	852	1	5154	2	N	50	78	1	74
						55	9							
05	6758 X	4727	-0-	-2031	-0-	699	1	3971	2	N	52	38	1	88
						57	9							
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			88

SARITA, EAST (FRI0)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		75	RRCID -> 294366		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 17500		PERF. 12802 - 13380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	149 1	923 2	N	1	8 1		12
02	952 N	947	-0-	-5	-0-	127 1	820 2	N	-0-	3 1		9
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	143 1	926 2	N	-0-			9
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	136 1	825 2	N	-0-	5 1		4
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	152 1	865 2	N	1	2 1		3
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	1 9		N	NO RPT			3
SARITA, W. (2000)				81119 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
AMRWR, LLC				102699								
MAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 3764		PERF. 1990 - 2000	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)				81124 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 2190 - 2195	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28 1	312 3	Y	1	1 1		1
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		190	RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3226 - 3234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		193 F	RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500	
											PERF. 6130 - 6140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		402	RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 4111 - 4116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G., JR."E" WELL #: 70 RRCID -> 298519										COMPL. DATE 11/11/2024	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6474 - 8223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52545 X	52518	-0-	-27	-0-	52460 3	25 4	Y			30	29 1		19
02	47460 X	44755	-0-	-2705	-0-	44723 3	32 9	Y			29	36 1		12
03	52545 X	45808	-0-	-6737	-0-	45769 3	10 4	Y			26	25 1		13
04	52500 X	38558	-0-	-13942	-0-	38521 3	37 9	Y			34	28 1		19
05	54250 X	37640	-0-	-16610	-0-	37436 3	132 4	Y			65	61 1		23
06	50820 X	29481	-0-	-21339	-0-	29446 3	3 4	Y			29	33 1		19
						32 9								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423										COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7176 - 7179	
01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21 2		Y			-0-			211
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y			-0-			211
03	14B2 EXT	95	-0-	95	116	32 2	63 9	Y			57	251 1		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			Y			-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			Y			-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			Y			NO RPT			17

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950										COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7552 - 7557	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069										COMPL. DATE 06/26/2020	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 1760 - 1766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841										COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6867 - 7998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951										COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 6819 - 6957	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	4	-0-	-1174	-0-		4 2			N	-0-					8
02		84 N	35	-0-	-49	-0-		35 2			N	-0-					8
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-	8	1			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
TRANS-TEX OPERATING LLC 102099																	
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES																	
ANDERSON OIL LTD. 022499																	
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430																	
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943																	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-		138 2			N	-0-					-0-
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-		113 2			N	-0-					-0-
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-					-0-

SAXET		//CONT.//		81283 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430														
PERKINS-LA GASSE		WELL #:		16	RRCID ->	301366	COMPL. DATE	08/16/1966	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 3666	- 3666						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	7152						N	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	7152						N	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	7152						N	-0-						-0-
04	0	269	-0-	269	7421	269	2				N	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	7421						N	NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	7421						N	NO RPT						-0-
SAXET (FRI0)				81283 012	ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES									
ANDERSON OIL LTD.				022499														
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 5244	- 5250						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAXET (HARVEY)				81283 024	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
PTINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642														
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438	- 9630						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SAXET (2,500)				81283 192	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430														
ISENSEE-WEST		WELL #:		1	RRCID ->	249349	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2470	- 2476						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SAXET (2,600)				81283 216	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430														
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	269800	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2469	- 2472						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-						-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-						-0-

SAXET (3,900)				81283 384	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
ISENSEE				WELL #: 2	RRCID -> 268380	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 5236	-	5266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SAXET (5,700 FRI0)				81283 636	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.				022499							
BLISS				WELL #: 22	RRCID -> 299462	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 9232	PERF. 5744	-	8524	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
PERKINS-LAGASSE				WELL #: 4	RRCID -> 287367	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5702	-	5713	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				161	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				118	
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	88 2	62 9		174	
05	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	191 2	321 9		112	
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	143 2	164 9		84	
ISENSEE				WELL #: 3	RRCID -> 290369	COMPL. DATE 03/11/2021	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 5754	-	5764	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021											
SAXET (6,400 FRI0)				81283 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
PERKINS-LAGASSE				WELL #: 3	RRCID -> 254276	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7476	PERF. 6504	-	6510	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
02	504 N	-0-	-0-	-504		-0-				-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465		-0-				-0-	
04	433 N	433	-0-	-0-		-0-	433 2			-0-	
05	398 N	398	-0-	-0-		-0-	398 2			-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-		-0-	376 2			-0-	

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES	
SALVADOR OIL, LLC		744509				
WEIL "C"		WELL #:	RRCID -> 224931	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 6930 - 7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2021				
SAXET, DEEP (7400)		81284 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642				
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	RRCID -> 132463	COMPL. DATE 10/13/1989	TOTAL DEPTH 8570	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
SALVADOR OIL, LLC		744509				
WEIL -C-		WELL #:	RRCID -> 035470	COMPL. DATE 11/16/1989	TOTAL DEPTH 7649	PERF. 7378 - 7382
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2021				
SAXET, DEEP (9900)		81284 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642				
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	RRCID -> 200491	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 11290	PERF. 9882 - 9920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
SCHALEBEN (6900)		81406 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136				
SCHALEBAN		WELL #:	RRCID -> 277423	COMPL. DATE 12/14/2017	TOTAL DEPTH 7158	PERF. 5220 - 5230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)				81516 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
GUERRA, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 032795	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8464	-	8557						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, E. E. JR.				WELL #: 3S	RRCID -> 050233	COMPL. DATE 04/05/1971	TOTAL DEPTH 8910	PERF. N/A								
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	404 3	Y	2	12 1						12
02	336 N	37	-0-	-299	-0-	2 9	32 3	Y	3							15
03	372 N	188	-0-	-184	-0-	3 9	171 3	Y	5							20
04	360 N	187	-0-	-173	-0-	11 1	171 3	Y	5	12 1						13
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 9	184 3	Y	1							14
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	Y	2							16
GUERRA, E. E. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 160689	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15987	PERF. 8366	-	8370						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
SWOLI				WELL #: A 1	RRCID -> 284564	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 14660	PERF. 8600	-	8608						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SCHMIDT (S-15)				81516 570	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
MANN, J.C. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 284641	COMPL. DATE 04/25/2017	TOTAL DEPTH 15950	PERF. 9076	-	9102						
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	N	-0-							-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	1 1	22 3	N	-0-							-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	248 3	N	-0-							-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-							-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-							-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-							-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2603

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)				81516 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175														
BROWN, MARY MANLEY				WELL #:	1	RRCID ->	229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14264 - 14316					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SCHWARZ (FLORES)				81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FLORES, DANIEL 762				102824									
				WELL #:	RRCID ->	167446	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1721	X	1721	-0-	-0-	325	1	1367	2	Y	26	94	1
02	420	X	164	-0-	-0-	29	9			Y	-0-		
03	465	X	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

FLORES, DANIEL 546				WELL #:	7	RRCID ->	167555	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8658	-	8710
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	274	1	1152	2	Y	22	79	1		48
02	6412	X	56	-0-	-6356	-0-	24	9			Y	-0-				48
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-	56	1			Y	-0-				48
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-				48
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				48
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				48

DAKOTA OIL COMPANY				197406					
FLORES, DANIEL				WELL #:	RRCID -> 111473	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8356	- 8404
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2014					

FLORES, DANIEL				WELL #:	RRCID -> 125170	COMPL. DATE 09/03/1987	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8263 - 8404
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2014				

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2604

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656												
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 12	RRCID -> 128391	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7496	-	7700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
SCHWARZ, E. H.				WELL #: 21	RRCID -> 196613	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8488	-	8504						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179												
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 270043	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8024	-	8120						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
SCHWARZ				WELL #: 4	RRCID -> 116625	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6586	-	6682						
01	837 N	694	-0-	-143	-0-	88 1	606 3	N			-0-					32
02	700 N	390	-0-	-310	-0-	64 1	326 3	N			-0-					32
03	868 N	515	-0-	-353	-0-	81 1	434 3	N			-0-					32
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	82 1	543 3	N			-0-					32
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	130 1	909 3	N			-0-					32
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	103 1	669 3	N			-0-					32
MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #: 3 L	RRCID -> 135213	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 6865	PERF. 6608	-	6640						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656												
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 3	RRCID -> 080765	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 8574	-	8602						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656												
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
DAKOTA OIL COMPANY				197406												
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652												
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID -> 099181		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506							
01	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		6	RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466							
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	349	-0-	-581	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	349	-0-	-550	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID -> 135529		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	3162	2			Y	-0-			96
02	3360 X	2478	-0-	-882	-0-	2478	2			Y	-0-			96
03	3720 X	967	-0-	-2753	-0-	967	2			Y	-0-			96
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			96
05	3162 X	967	-0-	-2195	-0-	967	2			Y	-0-			96
06	3060 X	967	-0-	-2093	-0-	967	2			Y	-0-			96
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID -> 171959		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411					
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
SCOTT & HOPPER				81752 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID -> 014114		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)				81752 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.				022499										
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
SCOTT & HOPPER (H-85)				81752 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID -> 121371		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52 F	RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)				//CONT.//	81752 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				//CONT.//	882776													
SCOTT & HOPPER G.U. 1				WELL #:	5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 7824 -	7832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
SCOTT & HOPPER G.U. 1				WELL #:	7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL	DEPTH	8426	PERF. 7797 -	7812				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11
SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)					81752 062	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING					882776													
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL	DEPTH	8855	PERF. 8018 -	8052				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1				WELL #:	3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL	DEPTH	8949	PERF. 8078 -	8224				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
SCOTT & HOPPER (I-34)					81752 063	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING					882776													
SCOTT & HOPPER G.U. 1				WELL #:	6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL	DEPTH	8870	PERF. 8710 -	8718				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SCOTT & HOPPER (6100)					81752 095	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING					882776													
AMADO TRAD GAS UNIT #1				WELL #:	1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL	DEPTH	7010	PERF. 6129 -	6132				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SCOTT & HOPPER (6400) VAQUERO OPERATING SCOTT & HOPPER				81752 124 882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS				
				WELL #:		15 C	RRCID ->	014119	COMPL.	DATE 09/13/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) VAQUERO OPERATING SCOTT & HOPPER				81752 310 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
				WELL #:		21	RRCID ->	190657	COMPL.	DATE 11/15/2002	TOTAL	DEPTH	7085	PERF.	6366 - 6373
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600) VAQUERO OPERATING SCOTT & HOPPER				81752 355 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
				WELL #:		48 D	RRCID ->	189397	COMPL.	DATE 06/01/2002	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6566 - 6572
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) VAQUERO OPERATING SCOTT & HOPPER				81752 558 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
				WELL #:		34 D	RRCID ->	089614	COMPL.	DATE 08/26/1980	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6752 - 6760
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) VAQUERO OPERATING AMADO TRAD GAS UNIT #1				81752 806 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
				WELL #:		1 D	RRCID ->	162982	COMPL.	DATE 08/24/2007	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	6817 - 6839
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7950) ANDERSON OIL LTD. GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT				81752 870 022499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
				WELL #:		1	RRCID ->	124610	COMPL.	DATE 06/17/1987	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6220 - 6930
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026															

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4360C	RRCID -> 067828	COMPL. DATE 12/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 4325AT	RRCID -> 081487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6082 - 6092			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0167 C	RRCID -> 013682	COMPL. DATE 04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0183AC	RRCID -> 013687	COMPL. DATE 04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0130B	RRCID -> 013688	COMPL. DATE 01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4856 - 4868				
01	T. A.	313	-0-	313	593	28 1	285 3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	228	-0-	228	821	20 1	208 3	Y	-0-				-0-
03	1063 X	242	-0-	-821	-0-	21 1	221 3	Y	-0-				-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	24 1	222 3	Y	-0-				-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	23 1	211 3	Y	-0-				-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24 1	220 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0125B	RRCID -> 013711	COMPL. DATE 05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5325 - 5352				
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH N/A	
M 0		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	
01 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		N	
02 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		N	
03 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		N	
04 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		N	
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		N	
06 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		N	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A	
01 527 N		327		-0-		-200		30 1	
02 420 N		242		-0-		-178		21 1	
03 403 N		393		-0-		-10		34 1	
04 422 N		422		-0-		-0-		41 1	
05 436 N		436		-0-		-0-		43 1	
06 431 N		431		-0-		-0-		42 1	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6135	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958		TOTAL DEPTH 6126	
01 SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		N	
02 SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		N	
03 SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		N	
04 SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		N	
05 SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		N	
06 SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		N	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A	
01 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		Y	
02 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		Y	
03 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		Y	
04 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		Y	
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		Y	
06 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		Y	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779	COMPL. DATE 12/26/1957	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5950 - 5987						
SEELIGSON UNIT															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508	COMPL. DATE 07/26/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5522 - 5525						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859	COMPL. DATE 04/03/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5523 - 5527						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1760		RRCID -> 033196	COMPL. DATE 06/04/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0131C		RRCID -> 033260	COMPL. DATE 09/03/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5939 - 5950						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975	COMPL. DATE 08/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5532 - 5542						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661	COMPL. DATE 10/20/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5855 - 5862						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0126BC		RRCID -> 040762		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5247 - 5822			
SEELIGSON UNIT															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE			CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0167A		RRCID -> 049019		COMPL. DATE 06/17/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4571 - 4590			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5473 - 5486			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	16	-0-	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5094 - 5106			
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	137	-0-	-80	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4952 - 4960			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5060 - 5088			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4910 - 4920			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2613

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	82126 005 828352 2004 C	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS							
						RRCID	->	059439	COMPL.	DATE	09/01/1974	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6054 -		6072			
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	141	3	Y	-0-					-0-	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	-0-		11	1	110	3	Y	-0-					-0-	
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-		10	1	106	3	Y	-0-					-0-	
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-		12	1	110	3	Y	-0-					-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	119	3	Y	-0-					-0-	
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-		11	1	98	3	Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH		6175		PERF. 5436 -		5452			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH		6850		PERF. 5873 -		5890			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH		4710		PERF. 4560 -		4660			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH		6050		PERF. 5840 -		5850			
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	-0-		121	1	1215	3	Y	16	16	1			5	
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	-0-		18	9										
03	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	-0-		95	1	986	3	Y	27	16	1			16	
04	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	-0-		30	9	1073	3	Y	31	40	1			7	
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	-0-		100	1	1014	3	Y	29	23	1			13	
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-		34	9	1069	3	Y	31	24	1			20	
								117	1	1127	3	Y	27	23	1			24	
								32	9										
								34	9										
								30	9										

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 4575 - 4613				
SEELIGSON UNIT																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	185	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. 5166 - 5183				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5509 - 5523				
01	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2771	3	Y	-0-			-0-
02	2380 N	2318	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	204	1	2114	3	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2479	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	212	1	2267	3	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2314	-0-	-0-	-236	-0-	-0-	225	1	2089	3	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2473	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	244	1	2229	3	Y	-0-			-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	2421	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5180 - 5188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4818 - 5846				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5625 - 5636				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0167T										RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT										WELL #: 1727		RRCID -> 067742			
												COMPL. DATE 03/04/1947			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT										WELL #: 0170T		RRCID -> 067818			
												COMPL. DATE 05/28/1964			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT										WELL #: 1680C		RRCID -> 067844			
												COMPL. DATE 04/28/1969			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT										WELL #: 1415		RRCID -> 067925			
												COMPL. DATE 01/17/1951			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT										WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206			
												COMPL. DATE 09/03/1976			
												TOTAL DEPTH 6213			
												PERF. N/A			
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT										WELL #: 130		RRCID -> 069661			
												COMPL. DATE 04/28/2008			
												TOTAL DEPTH 6002			
												PERF. 4600 - 4630			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352																
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0141T			RRCID -> 070560			COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0142B			RRCID -> 071863			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT			WELL #: 125A			RRCID -> 079060			COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4051C			RRCID -> 079511			COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1431			RRCID -> 079526			COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1402			RRCID -> 079531			COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0141C			RRCID -> 080486			COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5954 - 5999				
SEELIGSON UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	275	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	224	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	216	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 6096 - 6099				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6050 - 6064				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 6160		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5026 - 5032				
01	2821 X	2331	-0-	-0-	-490	-0-	-0-	211	1	2120	3	Y	-0-			-0-
02	2464 X	1115	-0-	-0-	-1349	-0-	-0-	98	1	1017	3	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2064	-0-	-0-	-571	-0-	-0-	176	1	1888	3	Y	-0-			-0-
04	2550 X	1885	-0-	-0-	-665	-0-	-0-	183	1	1702	3	Y	-0-			-0-
05	2325 X	1969	-0-	-0-	-356	-0-	-0-	194	1	1775	3	Y	-0-			-0-
06	2250 X	1938	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	189	1	1749	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 5510 - 5525				
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5881 - 5888				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH		6063 PERF. 5891 - 5918							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH		6146 PERF. 5153 - 5170							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 5836 - 5856							
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	-0-	40	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	-0-	41	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH		7554 PERF. 5152 - 5164							
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH		6280 PERF. 6002 - 6010							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5472 - 5481					
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5392 - 5399							
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	371	-0-	-1	-0-		34 1	337 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-		29 1	304 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-		34 1	364 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-		32 1	299 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-		34 1	307 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-		35 1	325 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864								
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	109 1	1092 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	81 1	836 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	85 1	908 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	107 1	996 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	120 1	1095 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	94 1	875 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858								
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	12 1	124 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	10 1	102 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17 1	160 3	3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5875 - 5905			
SEELIGSON UNIT																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5137 - 5835					
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-		21	1	209	3	Y	-0-				-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	-0-		17	1	172	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-		18	1	187	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-		18	1	171	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-		19	1	170	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-		17	1	162	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 5644 - 5920					
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	582	3	Y	-0-				-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	499	3	Y	-0-				-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	511	3	Y	-0-				-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	478	3	Y	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	449	3	Y	-0-				-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	587	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 5876 - 5890					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 4197 - 4208					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5072 - 5835					
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	417	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	-0-		31	1	323	3	Y	-0-				-0-
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	-0-		32	1	348	3	Y	-0-				-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	-0-		38	1	352	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-		33	1	303	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-		31	1	288	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5408 - 5436					
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-		23	1	234	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	-0-		18	1	190	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	-0-		19	1	209	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-		23	1	211	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	-0-		8	1	74	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		19	1	174	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5128 - 5807					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5155 - 5165					
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	167 1	1676 3	Y	-0-		-0-			-0-
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	143 1	1488 3	Y	-0-		-0-			-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	146 1	1565 3	Y	-0-		-0-			-0-
04		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	149 1	1384 3	Y	-0-		-0-			-0-
05		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	150 1	1369 3	Y	-0-		-0-			-0-
06		1650 N	1513	-0-	-137	-0-	147 1	1366 3	Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 4850 - 5519					
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	Y	-0-		-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	6 1	60 3	Y	-0-		-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	Y	-0-		-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	-0-		-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5411 - 5422					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 5944					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137		PERF. 5533 - 5542					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 4940 - 4952					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 4916 - 4928							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 5368 - 5386							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5708 - 5724							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 4745 - 4758							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5062 - 5083							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5138 - 5182							
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	297 20	1 9	2983	3	Y	18	157	1			22
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	222 14	1 9	2308	3	Y	13					35
03	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	237 10	1 9	2541	3	Y	9					44
04	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	273 12	1 9	2536	3	Y	11					55
05	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	284 11	1 9	2592	3	Y	10					65
06	3180	X	2782	-0-	-398	-0-	270 10	1 9	2502	3	Y	9					74

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	53	1	535	3	Y	-0-			-0-	
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	43	1	442	3	Y	-0-			-0-	
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	46	1	493	3	Y	-0-			-0-	
04	570 N	527	-0-	-43	-0-	51	1	476	3	Y	-0-			-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-			-0-	
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	49	1	458	3	Y	-0-			-0-	
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816															
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	111	1	1113	3	Y	22			141	
						24	9								
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	75	1	784	3	Y	12			153	
						13	9								
03	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	90	1	959	3	Y	4	136	1	21	
						4	9								
04	1200 N	877	-0-	-323	-0-	84	1	781	3	Y	11			32	
						12	9								
05	961 N	834	-0-	-127	-0-	81	1	742	3	Y	10			42	
						11	9								
06	1020 N	944	-0-	-76	-0-	91	1	842	3	Y	10			52	
						11	9								
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600															
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-			-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-	
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4722 - 4733							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5472 - 5480							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5532 - 5538							
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6063 - 6130							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 5357 - 5376							
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	-0-	27	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5316 - 5340							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	651 N	501	-0-	-150	-0-	45	1	456	3	Y	-0-		45	
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	36	1	376	3	Y	-0-		45	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	2		47	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	5		52	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	492	3	Y	4		56	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	595	3	Y	-0-		56	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859														
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	42	1	421	3	Y	-0-		-0-	
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	31	1	324	3	Y	-0-		-0-	
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	34	1	362	3	Y	-0-		-0-	
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	40	1	373	3	Y	-0-		-0-	
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	32	1	292	3	Y	-0-		-0-	
06	390 N	228	-0-	-162	-0-	22	1	206	3	Y	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380														
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-		22	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-		22	
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	Y	-0-		22	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-		22	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	-0-		22	
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-		22	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485														
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	Y	-0-		-0-	
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	25	1	261	3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	3	Y	-0-		-0-	
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	29	1	269	3	Y	-0-		-0-	
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	28	1	259	3	Y	-0-		-0-	
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	28	1	259	3	Y	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512	
01	1302 N	992	-0-	-310	-0-	90	1	902	3
02	1092 N	825	-0-	-267	-0-	72	1	753	3
03	1085 N	921	-0-	-164	-0-	79	1	842	3
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	90	1	837	3
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	87	1	791	3
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	88	1	819	3
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098	
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	46	1	459	3
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	34	1	349	3
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	40	1	426	3
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	40	1	372	3
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	42	1	393	3
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678	
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	13	1	128	3
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	11	1	115	3
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	14	1	128	3
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2627

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT			//CONT.// 82126 005 828352 WELL #: 0160A		ASSOCIATED RRCID -> 158174		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT						WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT						WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541							
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT						WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822							
01	372	N	286	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					-0-
SEELISON UNIT						WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
SEELIGSON UNIT						WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174							
01	310	N	266	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	208	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT						WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 5387 - 5882					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SEELIGSON UNIT					WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 5559 - 5763				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT					WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 5822 - 6040				
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT					WELL #: 0173A		RRCID -> 261224		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 5408 - 5415				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT					WELL #: 1697		RRCID -> 261226		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 5481 - 5879				
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	38	64	1			13
							42	9									
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	16	1	162	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	16	1	175	3	Y	30	25	1			18
							33	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	19	1	175	3	Y	28	22	1			24
							31	9									
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	184	3	Y	31	47	1			8
							34	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	157	3	Y	29	22	1			15
							32	9									

SEELIGSON UNIT					WELL #: 4037		RRCID -> 261249		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5493 - 5909				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978				TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854						
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	55	1	553	3	Y		59						96
02	700 N	532	-0-	-168	-0-	65	9	436	3	Y		49						145
03	713 N	603	-0-	-110	-0-	42	1	505	3	Y		46						191
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	54	9	476	3	Y		26	157	1				60
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	47	1	465	3	Y		25						85
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	51	1	468	3	Y		34						119
						29	9											
						51	1											
						28	9											
						37	9											
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4241A		RRCID -> 281938		COMPL. DATE 12/19/1987				TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0195		RRCID -> 281967		COMPL. DATE 10/18/1945				TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955						
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	631	3	Y		163	217	1				62
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	179	9	484	3	Y		139	100	1				101
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	47	1	466	3	Y		158	218	1				41
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	153	9	538	3	Y		144	118	1				67
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y		151	117	1				101
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	174	9	544	3	Y		109	102	1				108
						58	1											
						158	9											
						61	1											
						166	9											
						59	1											
						120	9											
SEELIGSON (CONSOLIDATED)				82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.				253162														
KING RANCH SEELIGSON				WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981				TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														
LOGAS ENERGY, LLC														
SEELIGSON, K. R.														
WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH SEELIGSON														
WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH SEELIGSON														
WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC														
DE TIJERINA, H.C.														
WELL #: 701613 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704														
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			27
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			27
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			27
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			27
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			27
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			27
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
DUNLAP, B. H.														
WELL #: 828352 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DUNLAP, B. H.														
WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2631

SEELIGSON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352													
DUNLAP, B. H.			WELL #:		67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	474	-0-	-549	-0-		39	1	435	3	Y	-0-					114
02	868	N	41	-0-	-827	-0-		4	1	37	3	Y	-0-					114
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-					114
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					114
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114

SEELIGSON, A. A.			WELL #:		8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165						
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-		77	1	776	3	Y	-0-					2
02	784	N	585	-0-	-199	-0-		51	1	534	3	Y	-0-					2
03	837	N	636	-0-	-201	-0-		54	1	582	3	Y	-0-					2
04	840	N	615	-0-	-225	-0-		60	1	555	3	Y	-0-					2
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-		65	1	597	3	Y	-0-					2
06	630	N	596	-0-	-34	-0-		58	1	538	3	Y	-0-					2

CANALES, P.			WELL #:		118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-

CANALES, P.			WELL #:		118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-

CANALES, P.			WELL #:		117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927						
01	372	N	332	-0-	-40	-0-		30	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2805	-0-	5	5		246	1	2559	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3141	-0-	41	46		268	1	2873	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	673	-0-	-46	-0-		37	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-		41	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-		34	1	573	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.			WELL #:		238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586						
01	3441	X	1325	-0-	-2116	-0-		120	1	1205	3	Y	-0-					42
02	3108	X	1109	-0-	-1999	-0-		97	1	1012	3	Y	-0-					42
03	1426	X	1295	-0-	-131	-0-		111	1	1184	3	Y	-0-					42
04	1380	X	1264	-0-	-116	-0-		123	1	1141	3	Y	-0-					42
05	1426	X	1304	-0-	-122	-0-		129	1	1175	3	Y	-0-					42
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-		122	1	1134	3	Y	-0-					42

CANALES, P.			WELL #:		129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352													
MILLER, J. W.				WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6440 - 6448					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DUNLAP, B. H.				WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6140 - 6273					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6083 - 6268					
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	-0-		11	1	109	3	Y	-0-				29
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	162	3	Y	-0-				29
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	110	3	Y	-0-				29
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	155	3	Y	-0-				29
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-		15	1	134	3	Y	-0-				29
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	166	3	Y	-0-				29

DUNLAP, B. H.				WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6737 - 6748					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6482 - 6494					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 6117 - 6137					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CANALES, P.				WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 6745 - 6765					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352											
SEELIGSON, A.A.			WELL #:		211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	777	-0-	-0-	-153	-0-		70	1	707	3	Y	-0-			21
02	812 N	634	-0-	-0-	-178	-0-		56	1	578	3	Y	-0-			21
03	899 N	773	-0-	-0-	-126	-0-		66	1	707	3	Y	-0-			21
04	750 N	743	-0-	-0-	-7	-0-		72	1	671	3	Y	-0-			21
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	676	3	Y	-0-			21
06	750 N	746	-0-	-0-	-4	-0-		73	1	673	3	Y	-0-			21

SEELIGSON, A.A.			WELL #:		18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.			WELL #:		51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.			WELL #:		157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493				
01	4464 X	4048	-0-	-0-	-416	-0-		371	1	3677	3	N	-0-			13
02	4032 X	3400	-0-	-0-	-632	-0-		303	1	3097	3	N	-0-			13
03	4464 X	3804	-0-	-0-	-660	-0-		327	1	3477	3	N	-0-			13
04	4170 X	3558	-0-	-0-	-612	-0-		343	1	3215	3	N	-0-			13
05	4278 X	3471	-0-	-0-	-807	-0-		343	1	3128	3	N	-0-			13
06	3930 X	3764	-0-	-0-	-166	-0-		367	1	3397	3	N	-0-			13

SEELIGSON, A. A.			WELL #:		235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.			WELL #:		248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.			WELL #:		87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.										//CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED									
DUNLAP, B. H.										//CONT.// 828352									
WELL #: 66										RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6769 - 7020	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6523 - 6530	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6488 - 6496	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6476 - 6493	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 6196 - 6492	
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-						3	
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	12	1	121	3	Y	-0-						3	
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	12	1	128	3	Y	-0-						3	
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	12	1	112	3	Y	-0-						3	
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-						3	
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-						3	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 201		RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6348 - 6433	
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	54	1	540	3	N	-0-						-0-	
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	45	1	468	3	N	-0-						-0-	
03	713	N	491	-0-	-222	-0-	42	1	449	3	N	-0-						-0-	
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	52	1	485	3	N	-0-						-0-	
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	48	1	435	3	N	-0-						-0-	
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	46	1	429	3	N	-0-						-0-	

SEJITA (HOCKLEY 1ST)														82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION														870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.														WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5244 - 5252	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-					
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-					
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-					
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					-0-					
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-					-0-					
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2				N	-0-					-0-					
SEJITA (HOCKLEY 2ND)														82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION														870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.														WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280		PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PEREZ, GUILLERMO														WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965		PERF. N/A	
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2				N	-0-					-0-					
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	2	4	9		N	4					4					
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	2	2	9		N	2					6					
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3227	2	3	9		N	3					9					
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3816	2	2	9		N	2					11					
06	1830	X	1199	-0-	-631	-0-	1199	2				N	-0-					11					
SEJITA (YEGUA, UP.)														82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION														870230									
BAZAN, DAVID														WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844		PERF. N/A	
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9		N	10					93					
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9		N	9					102					
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2637	2	7	9		N	6					108					
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9		N	7					115					
*05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2908	2	9	9		N	8					123					
06	1200	N	871	-0-	-329	-0-	868	2	3	9		N	3					126					
SEJITA, EAST														82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC														801184									
BARRERA, HOMER ET AL														WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1141 - 1157	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SEJITA, EAST (550)														82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC														801184									
RAMIREZ, H.														WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800		PERF. 625 - 628	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SEJITA, EAST (800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL											
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184																	
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL											
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184																	
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL											
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184																	
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL											
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184																	
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220)														CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC																		
RAMIREZ, H.																		
				//CONT.//	82205 594	NON-ASSOCIATED			EXEMPT									
				//CONT.//	801184													
				WELL #:	1	RRCID -> 204315			COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
MAMA NA PARTNERSHIP					WELL #:	1A	RRCID -> 222335			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84							N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84							N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84							N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84							N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84							N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84							N	-0-			-0-	
SEJITA, EAST (1300)					82205 630	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION					870230													
BAZAN					WELL #:	5	RRCID -> 190557			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362					
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-		604	2				N	-0-			-0-	
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	2				N	-0-			-0-	
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-		578	2				N	-0-			-0-	
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-		557	2				N	-0-			-0-	
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-		727	2				N	-0-			-0-	
06	210	N	171	-0-	-39	-0-		171	2				N	-0-			-0-	
SEJITA, WEST					82211 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.					190708													
VILLARREAL					WELL #:	1	RRCID -> 245754			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
SERAFIN (WILCOX 5800)					82259 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824													
URIBE					WELL #:	1	RRCID -> 128602			COMPL. DATE 09/17/1988			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770					
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-		102	1	354	2	N	7				19	
								8	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-		120	1	465	2	N	-0-				19	
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-		87	1	450	2	N	-0-				19	
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-		85	1	288	2	N	-0-				19	
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-		57	1	214	2	N	-0-				19	
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-		49	1	202	2	N	-0-				19	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SERAFIN					WELL #:	1	RRCID -> 111671			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788					
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		100	1	1896	2	N	-0-				-0-	
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		85	1	1705	2	N	-0-				-0-	
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		98	1	1776	2	N	-0-				-0-	
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		92	1	1732	2	N	-0-				-0-	
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		99	1	1870	2	N	-0-				-0-	
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT				-0-	

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) COLUMBUS ENERGY, LLC GORMAN GAS UNIT				82381 050 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
				WELL #:	5	RRCID -> 157260	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL	DEPTH 14980	PERF.13180	- 13430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1217	-0-	-953	-0-	208	1 10 4	999 3	Y	-0-			-0-
02	1960 X	1337	-0-	-623	-0-	203	1 6 4	1128 3	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1693	-0-	-477	-0-	362	1 24 4	1307 3	Y	-0-			-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	371	1 34 4	1240 3	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1467	-0-	-21	-0-	104	1 3 4	1360 3	Y	-0-			-0-
06	1650 X	1498	-0-	-152	-0-	193	1 11 4	1294 3	Y	-0-			-0-
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 197743	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13218	- 13582		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 220102	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13123	- 13254		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1 1 4	216 3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	27	1 2 4	101 3	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1 1 4	75 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	110	-0-	-169	-0-	7	1 1 4	102 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	13	1 1 4	77 3	Y	-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC EXXON - LICHTENBERGER FEE				701613 WELL #:	9	RRCID -> 109428	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13236	- 13469		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 265872	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.13280	- 13500		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.	13570	- 13582				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06														
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT						-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13524	- 13544				
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-
PRTL	PRTL	PRTL	PRTL	PRTL	PRTL							N	NO RPT						-0-
PLG	PLG	PLG	PLG	PLG	PLG							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
GORMAN, J. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL	DEPTH	16553	PERF.	15068	- 15134				
01	02	03	04	05	06							N	-0-						-0-
0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N							N	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL	DEPTH	15520	PERF.	15173	- 15240				
01	02	03	04	05	06														
39928	36302	38192	41029	42472	38910														
X	X	X	X	X	X														
28886	36302	26917	41029	42472	38141														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-11042	-0-	-11275	-0-	-0-	-769														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
4456	5666	6233	8546	3006	5467														
1	1	1	1	1	1														
24303	30418	20172	31729	39417	32265														
3	3	3	3	3	3														
Y	Y	Y	Y	Y	Y														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22940 X	16733	-0-	-6207	-0-	2564 1 72 4	14097 3	Y	-0-		12	
02	20720 X	19344	-0-	-1376	-0-	3017 1 111 4	16216 3	Y	-0-		12	
03	21855 X	11417	-0-	-10438	-0-	2712 1 240 4	8465 3	Y	-0-		12	
04	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	4582 1 394 4	17003 3	Y	-0-		12	
05	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	1576 1 25 4	20680 3	Y	-0-		12	
06	20730 X	19764	-0-	-966	-0-	2838 1 208 4	16718 3	Y	-0-		12	
SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581												
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-		1	
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	55 1 3 4	164 3	Y	-0-		1	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	94 1 5 4	348 3	Y	-0-		1	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	779 3	Y	-0-		1	
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	86 1 4 4	499 3	Y	-0-		1	
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314												
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	182 1 3 4	1000 3	Y	-0-		-0-	
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	366 1 9 4	1970 3	Y	-0-		-0-	
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	603 1 30 4	1964 3	Y	-0-		-0-	
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	737 1 41 4	2748 3	Y	-0-		-0-	
05	2883 X	1483	-0-	-1400	-0-	112 1 1 4	1370 3	Y	-0-		-0-	
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	395 1 21 4	2324 3	Y	-0-		-0-	

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)			//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC					701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:		10	RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL	DEPTH 16097	PERF.12114 - 13328				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)					82381 126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313											
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.11382 - 11402				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)					82381 128	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC					701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:		9	RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12076 - 12152				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)					82381 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313											
HAZELWOOD GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11363 - 11496				
01	589	N	55	-0-	-534	-0-		8	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	67	-0-	-353	-0-		13	1	53	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
03	527	N	426	-0-	-101	-0-		96	1	326	3	Y	-0-			-0-
								4	4							
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-		98	1	344	3	Y	-0-			-0-
								10	4							
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-		34	1	378	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-		124	1	743	3	Y	-0-			-0-
								10	4							
REMORA OPERATING, LLC					701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:		5	RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL	DEPTH 15780	PERF.11358 - 11370				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)				82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL		DEPTH 14250		PERF.10512 - 10524					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEVEN SISTERS, EAST (9500)				82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
ARCO ET AL-HUMBLE FEE				WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 9510 - 9572					
01	11129	X	6974	-0-	-4155	-0-	1056	1	5903	3	Y	-0-						-0-	
							15	4											
02	10052	X	9428	-0-	-624	-0-	1476	1	7920	3	Y	-0-						-0-	
							32	4											
03	10106	X	6939	-0-	-3167	-0-	1617	1	5249	3	Y	-0-						-0-	
							73	4											
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2238	1	8234	3	Y	-0-						-0-	
							112	4											
05	10447	X	9316	-0-	-1131	-0-	651	1	8658	3	Y	-0-						-0-	
							7	4											
06	10110	X	8580	-0-	-1530	-0-	1219	1	7309	3	Y	-0-						-0-	
							52	4											
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL		DEPTH 15303		PERF. 9664 - 9684					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WELDER 385				WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL		DEPTH 14820		PERF. 9570 - 9706					
01	1674	X	1209	-0-	-465	-0-	176	1	1032	3	Y	-0-						-0-	
							1	4											
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	236	1	1303	3	Y	-0-						-0-	
							4	4											
03	1333	X	1019	-0-	-314	-0-	243	1	767	3	Y	-0-						-0-	
							9	4											
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	275	1	1084	3	Y	-0-						-0-	
							9	4											
05	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	91	1	1162	3	Y	-0-						-0-	
							1	4											
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	404	1	2221	3	Y	-0-						-0-	
							10	4											
REMORA OPERATING, LLC				701613															
EXXON-LICHTENBERGER FEE				WELL #: 6		RRCID -> 264228		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL		DEPTH 13479		PERF. 9810 - 9830					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
WELDER, J. F. HEIRS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.	N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARCO HUMBLE FEE				WELL #:	4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH 12603	PERF.	10026	-	10038				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613															
LICHTENBERGER FEE				WELL #:	11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.	9932	-	10190				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613															
WELDER GU 217				WELL #:	1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10768	PERF.	10232	-	10712				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613															
EXXON STATE				WELL #:	2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL	DEPTH 14550	PERF.	13996	-	14356				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER HEIRS 215				WELL #:	3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.	13700	-	14578				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC SLING				82387 550 197688	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
				WELL #:	2	RRCID ->	233192	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9165 - 9264				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5						198
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	6						204
03	2821	X	212	-0-	-2609	-0-	212	2			N	-0-						204
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-						204
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-						204
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						204
SLING				WELL #:	3	RRCID ->	237672	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8076 - 8086				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SEVENTY-SIX (FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC -A- NCT-12				82415 333 386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
				WELL #:	1	RRCID ->	014198	COMPL. DATE	11/15/1953	TOTAL	DEPTH	2410	PERF.	N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SHAMROCK COVE, E. (8150) TR OFFSHORE, LLC SUSSER				82638 750 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
				WELL #:	2	RRCID ->	176443	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL	DEPTH	9409	PERF.	8151 - 8200				
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SHELL POINT (G-1) LAMAY CORPORATION MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2				82956 300 484025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
				WELL #:	2	RRCID ->	102472	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	8316 - 8348				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMRWR, LLC 102699
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

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

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026 - WELL PLUGGED 02/25/26

SHOCKACON (WILCOX 6700)				83398 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FROST TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 153706	COMPL. DATE 10/23/1994	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6790	- 6813			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			10
02	224 N	99	-0-	-125	-0-	99 2		N	-0-			10
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		N	-0-			10
04	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 1		N	-0-			10
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			10
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			10
FROST TRUST				WELL #: 7	RRCID -> 154749	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 6733	- 6747			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			2
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108 2		N	-0-			2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-			2
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29 1		N	-0-			2
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			2
DESPAIN, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 160334	COMPL. DATE 09/15/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6686	- 6696			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			29
02	252 N	111	-0-	-141	-0-	111 2		N	-0-			29
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			29
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	27 1		N	-0-			29
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			29
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			29
FROST TRUST 29				WELL #: 1	RRCID -> 203510	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6803	- 6828			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			10
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104 2		N	-0-			10
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 1		N	-0-			10
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 1		N	-0-			10
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			10
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			10
FROST TRUST -17-				WELL #: 1	RRCID -> 208834	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 7003	PERF. 6777	- 6896			
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			10
02	224 N	99	-0-	-125	-0-	99 2		N	-0-			10
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-			10
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29 1		N	-0-			10
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			10
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			10
SINTON, NORTH (5550)				83754 748	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BERNSEN				WELL #: 13	RRCID -> 252131	COMPL. DATE 08/23/2009	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 5464	- 5472			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)														83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC.														893997													
SIMS, A. LOY														WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS		* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
SIRENA (UPPER WILCOX)														83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, EL VIEJITO "B"														102824													
														WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH		9200		PERF. 8148 - 8178			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92										
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92										
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92										
SLICK RANCH (YEGUA)														84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY														561136													
SLICK, T. B. ESTATE														WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH		14800		PERF. 14175 - 14195			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
SMALL COWBOY (LOBO 6)														84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP														100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8995		PERF. 8242 - 8276	
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	6	5	1			2										
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	45	1	613	2	N	4	5	1			1										
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	6	5	1			2										
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	51	1	716	2	N	5	5	1			2										
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	5	5	1			2										
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	54	1	703	2	N	5	6	1			1										
SOUTH BAY (FRIO K-6)														84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925													
STATE TRACT 284														WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH		13060		PERF. 11702 - 11827			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)				84735 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925															
STATE TRACT NO. 312				WELL #: 1	RRCID -> 092740	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9176	-	9181									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SOUTHLAND (PETTUS 5300)				84756 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SOUTHLAND				WELL #: 63	RRCID -> 173399	COMPL. DATE 05/29/1999	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5244	-	5254									
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-							N	-0-					621	
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-							N	-0-					621	
03	930 N	475	-0-	-455	-0-	468	3		7	9		N	6					627	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883	3		4	9		N	4					631	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					631	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-							N	NO RPT					631	

SOUTHLAND (QUEEN CITY)				84756 567	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SOUTHLAND				WELL #: 65	RRCID -> 170168	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9462	-	9486									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SOUTHLAND (TEDDLIE)				84756 625	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL						
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861															
SOUTHLAND LIFE				WELL #: 66	RRCID -> 014333	COMPL. DATE 08/26/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/06/2018															

SPARTAN (4500)				84960 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
POCO LLC				668802															
BAYLOR WHATLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 291332	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 4662	-	4674									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPRINT, S. (FRIO A)				85387 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC				573221												
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2				WELL #: 1	RRCID -> 053640	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 120342	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7890 - 7910								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARR BRITE W (4470)				85669 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671												
HINOJOSA "B"				WELL #: 1	RRCID -> 160681	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 4479 - 4483								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HINOJOSA "A"				WELL #: 1U	RRCID -> 200692	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 4440 - 4450								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARR BRITE, W. (4900)				85669 540	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671												
HINOJOSA "B"				WELL #: 2	RRCID -> 154787	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 4967 - 4973								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT					-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164409	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 5007 - 5010								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900)														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
HINOJOSA "A"														
WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010														
CNTY: DUVAL														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
STARR BRITE, W. (5380)														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
BARRERA "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398														
CNTY: DUVAL														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HINOJOSA "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOONEY, C. R. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOONEY														
WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980)			85669 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671																	
HINOJOSA "A"			WELL #:		1 L	RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5840 - 5981								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HINOJOSA, G.C.			WELL #:		2	RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5952 - 5955								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)			85669 785		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671																	
RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 6970 - 6984								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
HINOJOSA "A"			WELL #:		2 U	RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7006 - 7020								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)			85669 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671																	
HINOJOSA "A"			WELL #:		2 U	RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7082 - 7092								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7092 - 7107								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)													
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC													
HINOJOSA "A"													
				//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
				//CONT.//	072671								
				WELL #:	2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7176 - 7185
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HINOJOSA				WELL #:	4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SCORPION OPERATING, INC.				WELL #:	758492	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7130 - 7146
GARCIA, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7130 - 7146
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				WELL #:	85669 815	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				WELL #:	072671								
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7215 - 7227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				WELL #:	85673 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
MACERO MINERALS, INC.				WELL #:	520265								
PENA, MARCOS				WELL #:		RRCID ->	074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	N/A
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007													

STARR, NORTH (7000)				WELL #:	85690 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
GREEN EXPLORATION COMPANY				WELL #:	330179								
SAENZ, NOE				WELL #:	1	RRCID ->	103130	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7015 - 7018
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274								-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-5)			85771 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925															
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 129234	COMPL. DATE 11/25/1988	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 9189 - 9220										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEDMAN ISLAND (C-6)			85771 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925															
STATE OF TEXAS 53065			WELL #:	1	RRCID -> 064598	COMPL. DATE 12/19/1975	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN ISLAND (D-6)			85771 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925															
STATE TRACT 277			WELL #:	2	RRCID -> 201452	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10420 - 10440										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)			85771 795	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925															
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 148527	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 8831	PERF. 8638 - 8717										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 308			WELL #:	1	RRCID -> 261031	COMPL. DATE 12/01/1996	TOTAL DEPTH 8394	PERF. 9088 - 9116										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TR OFFSHORE, LLC			863725															
STATE TRACT 308			WELL #:	2	RRCID -> 179722	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7268 - 8123										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					236	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					236	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					236	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					236	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					236	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					236	

STEDMAN ISLAND (8300 SD) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 277				85771 810 483925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES							
				WELL #:	1	RRCID ->	255567	COMPL. DATE	04/01/2010		TOTAL DEPTH	10270		PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
STILLMAN (DEEP CONS.) EOG RESOURCES, INC. MULA STILLMAN UNIT NO. 1				86133 010 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY							
				WELL #:	1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006		TOTAL DEPTH	14300		PERF.	12595 - 13208			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026																		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH MULA PASTURE				411736 16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004		TOTAL DEPTH	12650		PERF.	10940 - 10950				
01	7440 X	6690	-0-	-750	-0-	1402 1 34 9	5254 2	Y	31								535	
02	6720 X	5944	-0-	-776	-0-	1266 1 39 9	4639 2	Y	35	78	1						492	
03	7316 X	6601	-0-	-715	-0-	1422 1 26 9	5153 2	Y	24								516	
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1206 1 33 9	3813 2	Y	30								546	
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1206 1 33 9	3813 2	Y	30								576	
06	6480 X	1867	-0-	-4613	-0-	71 1 24 9	1772 2	Y	22								598	
SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #:	18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021		TOTAL DEPTH	12745		PERF.	11075 - 11129			
01	9610 X	9580	-0-	-30	-0-	2008 1 45 9	7527 2	Y	41								425	
02	8680 X	8511	-0-	-169	-0-	1814 1 51 9	6646 2	Y	46	103	1						368	
03	9610 X	9226	-0-	-384	-0-	1988 1 35 9	7203 2	Y	32								400	
04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	2094 1 45 9	6616 2	Y	41								441	
05	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	2094 1 45 9	6616 2	Y	41								482	
06	9270 X	6587	-0-	-2683	-0-	253 1 39 9	6295 2	Y	35								517	
SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #:	107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019		TOTAL DEPTH	13963		PERF.	12305 - 12800			
01	30597 X	29829	-0-	-768	-0-	2669 1 77 9	27083 2	N	70	129	1						361	
02	27636 X	26380	-0-	-1256	-0-	2411 1 55 9	23914 2	N	50								411	
03	30597 X	28853	-0-	-1744	-0-	2720 1 68 9	26065 2	N	62	121	1						352	
04	29400 X	28506	-0-	-894	-0-	2645 1 66 9	25795 2	N	60								412	
05	29977 X	28506	-0-	-1471	-0-	2645 1 66 9	25795 2	N	60								472	
06	28860 X	28411	-0-	-449	-0-	2598 1 70 9	25743 2	N	64								536	

STILLMAN (DEEP CONS.)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE														
		//CONT.//		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
		//CONT.//		411736										
		WELL #:		307		RRCID -> 291590		COMPL. DATE 07/01/2021		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11840 - 12706				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14074 X	12433	-0-	-1641	-0-	1113 1	11287 2	N	30	56 1				508
02	12376 X	10996	-0-	-1380	-0-	1005 1	9967 2	N	22					530
03	13268 X	11267	-0-	-2001	-0-	1062 1	10175 2	N	27	53 1				504
04	12300 X	10950	-0-	-1350	-0-	1015 1	9906 2	N	26					530
05	12431 X	10950	-0-	-1481	-0-	1015 1	9906 2	N	26					556
06	12030 X	10284	-0-	-1746	-0-	940 1	9313 2	N	28					584
						31 9								
STILLMAN (SHALLOW)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE														
				86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
				411736										
		WELL #:		13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE														
		WELL #:		31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)														
		WELL #:		1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														
SLATOR RANCH														
				86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
				100804										
		WELL #:		35		RRCID -> 281261		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	110 1	336 2	Y	4					12
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	60 1	266 2	Y	2					14
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	68 1	332 2	Y	3	14 1				3
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	87 1	438 2	Y	2					5
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	68 1	266 2	Y	2					7
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	71 1	247 2	Y	1					8
						1 9								

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017											TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9066	-	9102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC											103601						
SLATOR RANCH											WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192						
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	165	1	937	2	Y	-0-						44
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	86	1	998	2	Y	46						90
						51	9										
03	1023 N	935	-0-	-88	-0-	97	1	838	2	Y	-0-	76	1				14
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	112	1	957	2	Y	-0-						14
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	224	1	1181	2	Y	-0-						14
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT						14
SLATOR RANCH											WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257						
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	291	1	1659	2	Y	-0-						32
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	46						78
						51	9										
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	206	1	1777	2	Y	-0-	76	1				2
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	177	1	1513	2	Y	-0-						2
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	381	1	2007	2	Y	-0-						2
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT						2
SLATOR RANCH											WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
SLATOR RANCH											WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
SLATOR RANCH											WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601													
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	121	1	324	2	Y	-0-		1
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	111	1	278	2	Y	-0-		1
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	116	1	317	2	Y	-0-		1
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	131	1	304	2	Y	-0-		1
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	133	1	310	2	Y	-0-		1
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		1
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735													
01	2657 N	2650	-0-	-7	-0-	395	1	2247	2	Y	7		22
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	193	1	2246	2	Y	6	16 1	12
03	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	257	1	2216	2	Y	5		17
04	3000 N	3054	-0-	54	54	318	1	2729	2	Y	6	14 1	9
05	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	405	1	2133	2	Y	11		20
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		20
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818													
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	690	1	1838	2	Y	21		22
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	688	1	1714	2	Y	49	51 1	20
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	703	1	1930	2	Y	27	29 1	18
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	729	1	1685	2	Y	40	56 1	2
05	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	702	1	1640	2	Y	25	20 1	7
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT		7
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472													
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	209	1	557	2	Y	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	196	1	487	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	198	1	544	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	220	1	510	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	213	1	496	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724													
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	21	1	118	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	Y	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601												
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4278 X	4117	-0-	-161	-0-	1016	1	3015	2	Y	78	78
02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	86	9	3075	2	Y	-0-	78
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	953	1	3254	2	Y	-0-	78
04	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	1057	1	2891	2	Y	-0-	78
05	4464 X	4258	-0-	-206	-0-	986	1	3053	2	Y	-0-	78
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	1205	1			Y	NO RPT	78
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727												
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	180	2	Y	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	15	1	47	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	98	-0-	-142	-0-	25	1	73	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196												
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	432	1	1280	2	Y	-0-	1
02	1624 X	1582	-0-	-42	-0-	374	1	1206	2	Y	2	-0-
03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	2	9	1364	2	Y	1	1
04	1740 X	1708	-0-	-32	-0-	443	1	1273	2	Y	-0-	1
05	1767 X	1725	-0-	-42	-0-	1	9	1237	2	Y	-0-	1
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	435	1			Y	NO RPT	1
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760												
01	5270 X	3632	-0-	-1638	-0-	548	1	3084	2	Y	-0-	10
02	4116 X	2966	-0-	-1150	-0-	404	1	2516	2	Y	42	52
03	4464 X	3830	-0-	-634	-0-	46	9	3237	2	Y	24	1
04	4020 X	3340	-0-	-680	-0-	567	1	2839	2	Y	-0-	1
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	26	9	3455	2	Y	20	21
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	501	1			Y	NO RPT	21
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780												
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	691	1	3930	2	Y	20	53
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	22	9	3163	2	Y	17	27
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	272	1	3293	2	Y	14	41
04	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	19	9	3086	2	Y	14	16
05	3596 X	2930	-0-	-666	-0-	382	1	2451	2	Y	12	28
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	15	9			Y	NO RPT	28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																					
SLATOR RANCH WELL #: T 1												RRCID ->	219920	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	10924 - 11032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	144	1	428	2	Y	-0-						62				
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	125	1	404	2	Y	-0-						62				
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	143	1	441	2	Y	-0-						62				
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	140	1	411	2	Y	-0-						62				
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	161	1	408	2	Y	-0-						62				
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT						62				
SLATOR RANCH												WELL #: W 1	RRCID ->	220890	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	9658 - 9692
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-						-0-				
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	Y	-0-						-0-				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-				
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
SLATOR RANCH												WELL #: V 2	RRCID ->	221181	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11170 - 11404
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	112	1	334	2	Y	-0-						-0-				
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	115	1	373	2	Y	-0-						-0-				
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	120	1	368	2	Y	-0-						-0-				
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	119	1	350	2	Y	-0-						-0-				
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	137	1	346	2	Y	-0-						-0-				
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT						-0-				
SLATOR RANCH												WELL #: U 3	RRCID ->	221508	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	9995 - 10598
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	74	1	420	2	Y	-0-						-0-				
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-						-0-				
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-						-0-				
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	-0-						-0-				
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	Y	-0-						-0-				
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT						-0-				
SLATOR RANCH												WELL #: X 1	RRCID ->	222346	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10598 - 10616
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BMT/K&H												WELL #: N 3	RRCID ->	222385	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10614 - 10776
01	7006 X	5011	-0-	-1995	-0-	756	1	4255	2	Y	-0-						-0-				
02	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	937	1	5832	2	Y	-0-						-0-				
03	7006 X	6914	-0-	-92	-0-	1031	1	5883	2	Y	-0-						-0-				
04	6510 X	5908	-0-	-602	-0-	886	1	5022	2	Y	-0-						-0-				
05	7006 X	6009	-0-	-997	-0-	1002	1	5007	2	Y	-0-						-0-				
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT						-0-				
SLATOR RANCH												WELL #: W 2	RRCID ->	222417	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.	9774 - 10720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		21	1			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	7254 X	6942	-0-	-312	-0-	1033	1	5879	2	Y	27			85
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	30	9	519	1	6036	2	Y	20	59 1 46
03	6851 X	6827	-0-	-24	-0-	22	9	708	1	6098	2	Y	19	65
04	6720 X	6707	-0-	-13	-0-	21	9	698	1	5986	2	Y	21	63 1 23
05	7285 X	6755	-0-	-530	-0-	23	9	1076	1	5661	2	Y	16	39
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	18	9			Y	NO RPT			39
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
01	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	483	1	2719	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	2911	-0-	-449	-0-	402	1	2506	2	Y	3			3
03	3410 X	2770	-0-	-640	-0-	3	9	413	1	2356	2	Y	1	4 1 -0-
04	3300 X	2711	-0-	-589	-0-	1	9	406	1	2305	2	Y	-0-	-0-
05	3224 X	2182	-0-	-1042	-0-	364	1	1817	2	Y	1			1
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874														
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	46	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	52	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	57	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099														
01	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	714	1	2117	2	Y	1			2
02	3304 X	2346	-0-	-958	-0-	1	9	554	1	1786	2	Y	5	7 1 -0-
03	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	6	9	874	1	2690	2	Y	3	3
04	3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3	9	803	1	2354	2	Y	1	4
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1	9	971	1	2460	2	Y	-0-	4
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			4
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901														
01	2763 N	2547	-0-	-216	-0-	642	1	1905	2	Y	-0-			-0-
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	523	1	1688	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2143	-0-	-864	-0-	525	1	1618	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	2340	-0-	-570	-0-	595	1	1745	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2273	-0-	-734	-0-	643	1	1630	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	413	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1165	-0-	-235	-0-	276	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	312	1	959	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1199	-0-	-391	-0-	305	1	894	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	348	1	883	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849														
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	2	Y	-0-			27
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	55	1	175	2	Y	-0-			27
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	65	1	202	2	Y	-0-			27
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	72	1	213	2	Y	-0-			27
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	77	1	196	2	Y	-0-			27
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			27
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053														
01	775 N	328	-0-	-447	-0-	83	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	149	1	483	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	830 1	3869 2	Y	24	30	1			18
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	26 9	722 1	2425 2	Y	18				36
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	20 9	360 1	1224 2	Y	21	45	1		12
04	1350 X	1149	-0-	-201	-0-	23 9	316 1	812 2	Y	19	16	1		15
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	21 9	969 1	3006 2	Y	24	16	1		23
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	26 9			Y	NO RPT				23
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	1154 1	5375 2	Y	107	107	1			-0-
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	118 9	1234 1	4149 2	Y	-0-				-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1112 1	3782 2	Y	-0-					-0-
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	1772 1	4548 2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	1053 1	3270 2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
01	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	2427 1	13805 2	Y	27					27
02	9884 X	8319	-0-	-1565	-0-	30 9	657 1	7640 2	Y	20	46	1		1
03	10943 X	8868	-0-	-2075	-0-	22 9	921 1	7926 2	Y	19				20
04	10590 X	7729	-0-	-2861	-0-	21 9	805 1	6902 2	Y	20	40	1		-0-
05	10943 X	8364	-0-	-2579	-0-	22 9	1333 1	7013 2	Y	16				16
06	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	18 9			Y	NO RPT				16
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
01	2201 N	1909	-0-	-292	-0-	471 1	1397 2	Y	37					132
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	41 9	479 1	1545 2	Y	7	47	1		92
03	2201 N	1987	-0-	-214	-0-	8 9	485 1	1495 2	Y	6				98
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	7 9	494 1	1446 2	Y	4				102
05	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	4 9	588 1	1491 2	Y	10				112
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	11 9			Y	NO RPT				112

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																		
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3960 X	3960		-0-	-0-		-0-	696 24	1 9	3240	2	Y	22	27	1			19
02	3477 X	3477		-0-	-0-		-0-	793 17	1 9	2667	2	Y	15					34
03	3609 X	3609		-0-	-0-		-0-	815 21	1 9	2773	2	Y	19	41	1			12
04	3074 X	3074		-0-	-0-		-0-	856 19	1 9	2199	2	Y	17	14	1			15
05	3131 X	2842		-0-	-289		-0-	687 24	1 9	2131	2	Y	22	14	1			23
06	3030 X	NO RPT		-0-	-3030		-0-					Y	NO RPT					23
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018																		
01	1643 N	1260		-0-	-383		-0-	296 86	1 9	878	2	Y	78					131
02	1454 N	1454		-0-	-0-		-0-	344 1	1	1110	2	Y	-0-					131
03	1364 N	1278		-0-	-86		-0-	313 1	1	965	2	Y	-0-					131
04	1324 N	1324		-0-	-0-		-0-	337 1	1	987	2	Y	-0-					131
05	1612 N	1294		-0-	-318		-0-	338 98	1 9	858	2	Y	89	187	1			33
06	1230 N	NO RPT		-0-	-1230		-0-					Y	NO RPT					33
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784																		
01	117 N	117		-0-	-0-		-0-	21 1	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	78 N	78		-0-	-0-		-0-	18 1	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	90		-0-	-3		-0-	21 1	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	141 N	141		-0-	-0-		-0-	39 1	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	118 N	118		-0-	-0-		-0-	29 1	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT		-0-	-90		-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 X	1033	-0-	-1509	-0-	153 1	872 2	Y	7					21
02	1456 X	1177	-0-	-279	-0-	93 1	1077 2	Y	6	16	1			11
03	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	137 1	1182 2	Y	5					16
04	1380 X	1082	-0-	-298	-0-	112 1	963 2	Y	6	14	1			8
05	1302 X	1063	-0-	-239	-0-	170 1	893 2	Y	-0-					8
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT					8
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700														
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	606 1	1797 2	Y	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	114 1	367 2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	251 1	772 2	Y	-0-					-0-
04	810 N	688	-0-	-122	-0-	175 1	513 2	Y	-0-					-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	358 1	906 2	Y	-0-					-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT					-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470														
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	53 1	1799 2	Y	-0-	92	1			5
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	161 1	1089 2	Y	-0-					5
03	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	61 1	1177 2	Y	-0-					5
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-					5
05	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	162 1	988 2	Y	-0-					5
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT					5
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214														
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	11 1	384 2	Y	-0-	80	1			23
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	99 1	672 2	Y	-0-					23
03	992 N	497	-0-	-495	-0-	24 1	473 2	Y	-0-					23
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-					23
05	868 N	755	-0-	-113	-0-	107 1	648 2	Y	-0-					23
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT					23
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903														
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	914 1	4259 2	Y	44	54	1			42
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	988 1	3323 2	Y	29					71
03	2945 X	2626	-0-	-319	-0-	587 1	1997 2	Y	38	83	1			26
04	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	602 1	1545 2	Y	34	28	1			32
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	816 1	2535 2	Y	44	28	1			48
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT					48

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601													
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686													
01	8990 X	8753	-0-	-237	-0-	1521	1	7088	2	Y	131	163 1	173
						144	9						
02	8120 X	7355	-0-	-765	-0-	1664	1	5594	2	Y	88		261
						97	9						
03	8990 X	8757	-0-	-233	-0-	1961	1	6671	2	Y	114	248 1	127
						125	9						
04	8700 X	8120	-0-	-580	-0-	2245	1	5762	2	Y	103	83 1	147
						113	9						
05	8897 X	8159	-0-	-738	-0-	1953	1	6062	2	Y	131	85 1	193
						144	9						
06	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT		193
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850													
01	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	549	1	2560	2	Y	38	47 1	36
						42	9						
02	3332 X	2266	-0-	-1066	-0-	512	1	1723	2	Y	28		64
						31	9						
03	3689 X	2069	-0-	-1620	-0-	462	1	1571	2	Y	33	72 1	25
						36	9						
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	1048	1	2689	2	Y	30	25 1	30
						33	9						
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	848	1	2633	2	Y	38	25 1	43
						42	9						
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT		43
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712													
01	1891 N	980	-0-	-911	-0-	171	1	797	2	Y	11	13 1	7
						12	9						
02	1316 N	857	-0-	-459	-0-	194	1	654	2	Y	8		15
						9	9						
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	237	1	806	2	Y	9	20 1	4
						10	9						
04	960 N	590	-0-	-370	-0-	162	1	418	2	Y	9	7 1	6
						10	9						
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	486	1	1509	2	Y	11	7 1	10
						12	9						
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		10
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890													
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	568	1	3200	2	Y	-0-		-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	465	1	2898	2	Y	-0-		-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	566	1	3226	2	Y	-0-		-0-
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	538	1	3051	2	Y	-0-		-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	606	1	3029	2	Y	-0-		-0-
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	49	1	1662	2	Y	-0-			-0-
02	2212 N	1963	-0-	-249	-0-	253	1	1710	2	Y	-0-			-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	2706	-0-	-394	443	382	1	2324	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	72	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	52	1	179	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	68	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	87	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	330	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1426 X	1180	-0-	-246	-0-	268	1	912	2	Y	-0-			-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	348	1	892	2	Y	-0-			-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	673	1	2090	2	Y	-0-			-0-
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824														
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	385	2	Y	8	11	1	7
						9	9							
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	88	1	298	2	Y	6			13
						7	9							
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	107	1	363	2	Y	7	16	1	4
						8	9							
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	141	1	362	2	Y	8	6	1	6
						9	9							
05	434 N	341	-0-	-93	-0-	81	1	251	2	Y	8	5	1	9
						9	9							
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			9
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862														
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	86	1	254	2	Y	-0-			32
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	42	1	136	2	Y	-0-			32
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	89	1	274	2	Y	-0-			32
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	2	Y	-0-			32
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	75	1	190	2	Y	-0-			32
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			32

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	502	1	2337	2	Y	10	40	1	37
						11	9							
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	565	1	1898	2	Y	-0-			37
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	524	1	1783	2	Y	-0-			37
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	675	1	1732	2	Y	-0-			37
05	1891 X	1702	-0-	-189	-0-	415	1	1287	2	Y	-0-			37
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			37
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886														
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	16	1	88	2	Y	-0-			1
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-			1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-			1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-			1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	2	Y	-0-			1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642														
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	522	1	2431	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	529	1	1777	2	Y	-0-			1
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	742	1	2525	2	Y	-0-			1
04	2880 X	2276	-0-	-604	-0-	638	1	1638	2	Y	-0-			1
05	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	591	1	1836	2	Y	-0-			1
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			1
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039														
01	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	198	1	1112	2	Y	-0-			-0-
02	2464 X	1775	-0-	-689	-0-	245	1	1527	2	Y	3			3
						3	9							
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	600	1	3423	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	430	1	2437	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	579	1	2892	2	Y	1			1
						1	9							
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601													
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	4788	-0-	-141	-0-	1206	1	3579	2	Y	3		10
02	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	1194	1	3854	2	Y	7	16 1	1
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	1180	1	3631	2	Y	6		7
04	4620 X	4084	-0-	-536	-0-	1038	1	3045	2	Y	1		8
05	5611 X	3197	-0-	-2414	-0-	905	1	2292	2	Y	-0-		8
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT		8
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044													
01	14539 X	9379	-0-	-5160	-0-	3454	1	5925	2	Y	-0-		65
02	12852 X	9502	-0-	-3350	-0-	2915	1	6587	2	Y	-0-		65
03	14229 X	10275	-0-	-3954	-0-	3586	1	6689	2	Y	-0-		65
04	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	3956	1	13221	2	Y	8		73
05	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	3579	1	15320	2	Y	-0-		73
06	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT		73
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100													
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	607	1	3419	2	Y	-0-		9
02	3528 X	3461	-0-	-67	-0-	476	1	2962	2	Y	21		30
03	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	582	1	3324	2	Y	12	42 1	-0-
04	4020 X	3709	-0-	-311	-0-	556	1	3153	2	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3712	-0-	-442	-0-	617	1	3084	2	Y	10		10
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		10
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206													
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	654	1	3684	2	Y	-0-		-0-
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	521	1	3242	2	Y	-0-		-0-
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	404	1	2304	2	Y	-0-		-0-
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	364	1	2063	2	Y	-0-		-0-
05	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	349	1	1743	2	Y	-0-		-0-
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	3416	-0-	-2629	-0-	515	1	2901	2	Y	-0-			47
02	5460 X	4155	-0-	-1305	-0-	572	1	3560	2	Y	21			68
						23	9							
03	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1089	1	6213	2	Y	12	54	1	26
						13	9							
04	5850 X	4662	-0-	-1188	-0-	699	1	3963	2	Y	-0-			26
05	5704 X	3073	-0-	-2631	-0-	511	1	2551	2	Y	10			36
						11	9							
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			36
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708														
01	806 N	489	-0-	-317	-0-	84	1	393	2	Y	11	14	1	8
						12	9							
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	97	1	324	2	Y	7			15
						8	9							
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	402	2	Y	10	21	1	4
						11	9							
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	121	1	310	2	Y	9	7	1	6
						10	9							
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	103	1	320	2	Y	11	7	1	10
						12	9							
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			10
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282														
01	3055 X	2650	-0-	-405	-0-	400	1	2250	2	Y	-0-			-0-
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	282	1	1753	2	Y	-0-			-0-
03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	309	1	1763	2	Y	-0-			-0-
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	284	1	1610	2	Y	-0-			-0-
05	1519 X	1009	-0-	-510	-0-	168	1	841	2	Y	-0-			-0-
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585														
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	202	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	235	1	790	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	259	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	307	1	789	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	271	1	841	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100														
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	105	1	312	2	Y	-0-			27
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	93	1	300	2	Y	-0-	27	1	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	91	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.// 103601									
SLATOR RANCH				WELL #: A 6		RRCID -> 288966		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11625 X	10121	-0-	-1504	-0-	2750 45 9	1	7326	2	Y	41		74
02	10108 X	9007	-0-	-1101	-0-	2551 107 9	1	6349	2	Y	97	102 1	69
03	10788 X	9739	-0-	-1049	-0-	2586 59 9	1	7094	2	Y	54	59 1	64
04	10440 X	8803	-0-	-1637	-0-	2632 87 9	1	6084	2	Y	79	111 1	32
05	10416 X	8242	-0-	-2174	-0-	2440 109 9	1	5693	2	Y	99	80 1	51
06	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-				Y	NO RPT			51
SLATOR RANCH				WELL #: C 4		RRCID -> 288970		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870			
01	3503 X	3110	-0-	-393	-0-	843 23 9	1	2244	2	Y	21		70
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	966 54 9	1	2404	2	Y	49	51 1	68
03	3782 X	3309	-0-	-473	-0-	876 30 9	1	2403	2	Y	27	29 1	66
04	3660 X	3642	-0-	-18	-0-	1087 42 9	1	2513	2	Y	38	56 1	48
05	3782 X	3331	-0-	-451	-0-	983 55 9	1	2293	2	Y	50	40 1	58
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			58
SLATOR RANCH				WELL #: V 7		RRCID -> 288997		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000			
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	78 8 9	1	232	2	Y	7		23
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	93 18 9	1	298	2	Y	16	38 1	1
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	84 14 9	1	257	2	Y	13		14
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	92 7 9	1	268	2	Y	6		20
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	107 7 9	1	270	2	Y	-0-		20
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			20
SLATOR RANCH				WELL #: L 2		RRCID -> 289296		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828			
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	245 11 9	1	651	2	Y	10		14
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	227 26 9	1	565	2	Y	24	25 1	13
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	240 15 9	1	658	2	Y	14	15 1	12
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	262 22 9	1	605	2	Y	20	28 1	4
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	259 28 9	1	604	2	Y	25	20 1	9
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			9
SLATOR RANCH				WELL #: 37		RRCID -> 299560		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9772 - 9886			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)														86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
EXXON - YATES RANCH FEE "D"														WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9590 - 9843	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)														86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9993 - 10000	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							206	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							206	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							206	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							206	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							206	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							206	
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9875 - 9888	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)														86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035									
RIVERS, "A"														WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 6790 - 6796	
01	1147	N	438	-0-	-709	-0-			31	1	407	3	N		-0-							-0-	
02	1036	N	320	-0-	-716	-0-			8	1	312	3	N		-0-							-0-	
03	651	N	273	-0-	-378	-0-			7	1	266	3	N		-0-							-0-	
04	420	N	369	-0-	-51	-0-			10	1	359	3	N		-0-							-0-	
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-			9	1	361	3	N		-0-							-0-	
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-			8	1	305	3	N		-0-							-0-	
STRATTON (CONSOLIDATED)														86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAY CORPORATION														484025									
PONDROM, L. G.														WELL #:		RRCID -> 032882		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 5726		PERF. N/A	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							125	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							125	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							125	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							125	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							125	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							125	
PLUGGED AND ABANDONED														06/10/2019									
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.														748635									
UNION CENTRAL "B"														WELL #: 19		RRCID -> 093385		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8024 - 8040	
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-			565	2			N		-0-							-0-	
02	532	N	482	-0-	-50	-0-			482	2			N		-0-							-0-	
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-			549	2			N		-0-							-0-	
04	540	N	502	-0-	-38	-0-			502	2			N		-0-							-0-	
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-			409	2			N		-0-							-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
DRYDEN, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
05	2573 N	1761	-0-	-812	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
06	2400 N	2013	-0-	-387	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155														
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-			-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
03	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	3005	-0-	-175	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
05	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
06	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676														
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635														
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	174	1	2324	3	N	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2193	3	N	-0-			-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	67	1	2384	3	N	-0-			-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	64	1	2274	3	N	-0-			-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	52	1	2147	3	N	-0-			-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	53	1	2151	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667														
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-			-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-			-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822														
01	279 N	98	-0-	-181	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	3	1	104	3	N	-0-			-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	4	1	137	3	N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-			-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-			-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110														
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	3	N	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	3	N	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1784	3	N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1552	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
WARDNER, G. P.				WELL #:	104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	5445	-	6085			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7299	PERF.	5099	-	5767			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5290	-	5920			
01	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	-0-		1883	3			N	-0-					-0-	
02	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	-0-		1706	3			N	-0-					-0-	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-		1891	3			N	-0-					-0-	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		1841	3			N	-0-					-0-	
05	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	-0-		1766	3			N	-0-					-0-	
06	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	-0-		1819	3			N	-0-					-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7311	PERF.	5374	-	5778			
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	1970	3	N	-0-					-0-	
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1944	3	N	-0-					-0-	
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	2250	3	N	-0-					-0-	
04	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	-0-		51	1	1832	3	N	-0-					-0-	
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	2185	3	N	-0-					-0-	
*06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	2132	3	N	-0-					-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6152	PERF.	5342	-	5503			
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2018	3	N	-0-					-0-	
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	2222	3	N	-0-					-0-	
03	2542 X	2245	-0-	-297	-0-	-0-		61	1	2184	3	N	-0-					-0-	
04	2460 X	2057	-0-	-403	-0-	-0-		56	1	2001	3	N	-0-					-0-	
05	2542 N	1818	-0-	-724	-0-	-0-		43	1	1775	3	N	-0-					-0-	
*06	2160 N	1696	-0-	-464	-0-	-0-		41	1	1655	3	N	-0-					-0-	

S. A. J. S. L. B. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5149	-	6392			
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-		2514	3			N	-0-					-0-	
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-		2211	3			N	-0-					-0-	
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-		2436	3			N	-0-					-0-	
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-		2045	3			N	-0-					-0-	
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-		2114	3			N	-0-					-0-	
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-		2081	3			N	-0-					-0-	

DRYDEN, J. W.				WELL #:	5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	143 1	1910 3	N	-0-				-0-	
02		1876 N	1852	-0-	-24	-0-	48 1	1804 3	N	-0-				-0-	
03		2077 N	2060	-0-	-17	-0-	56 1	2004 3	N	-0-				-0-	
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	54 1	1929 3	N	-0-				-0-	
05		2046 N	1848	-0-	-198	-0-	44 1	1804 3	N	-0-				-0-	
06		1980 N	1957	-0-	-23	-0-	47 1	1910 3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.												WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476			
01		1085 N	829	-0-	-256	-0-	58 1	771 3	N	-0-				-0-	
02		980 N	886	-0-	-94	-0-	23 1	863 3	N	-0-				-0-	
03		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	28 1	1011 3	N	-0-				-0-	
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	28 1	980 3	N	-0-				-0-	
05		992 N	951	-0-	-41	-0-	23 1	928 3	N	-0-				-0-	
06		1020 N	971	-0-	-49	-0-	23 1	948 3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A			
01		3100 N	6527	-0-	3427	599597	455 1	6072 3	N	-0-				-0-	
02		2800 N	5870	-0-	3070	602667	154 1	5716 3	N	-0-				-0-	
03		3100 N	6475	-0-	3375	606042	177 1	6298 3	N	-0-				-0-	
04		3000 N	6247	-0-	3247	609289	171 1	6076 3	N	-0-				-0-	
05		3100 N	5836	-0-	2736	612025	139 1	5697 3	N	-0-				-0-	
*06		3000 N	5137	-0-	2137	614162	124 1	5013 3	N	-0-				-0-	
TEXON ROYALTY CO. -B-												WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-				-0-	
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-				-0-	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-	
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-				-0-	
*06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802			
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	N	-0-				-0-	
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	7 1	249 3	N	-0-				-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	271 3	N	-0-				-0-	
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	7 1	262 3	N	-0-				-0-	
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	6 1	249 3	N	-0-				-0-	
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	5 1	202 3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090			
01		3100 N	1587	-0-	-1513	121535	111 1	1476 3	N	-0-				-0-	
02		2800 N	834	-0-	-1966	119569	22 1	812 3	N	-0-				-0-	
03		3100 N	910	-0-	-2190	117379	25 1	885 3	N	-0-				-0-	
04		3000 N	879	-0-	-2121	115258	24 1	855 3	N	-0-				-0-	
05		3100 N	550	-0-	-2550	112708	13 1	537 3	N	-0-				-0-	
06		3000 N	962	-0-	-2038	110670	23 1	939 3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.												WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.			WELL #: 79			RRCID -> 068869			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
CAGE, W.T. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 081836			COMPL. DATE 04/07/1979			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162				
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 37		RRCID -> 081930			COMPL. DATE 04/17/1979			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566				
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 2 J		RRCID -> 083631			COMPL. DATE 08/02/1979			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120				
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	810 N	519	-0-	-291	-0-	519	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 141		RRCID -> 084377			COMPL. DATE 10/05/1979			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034				
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 084653			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578				
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	N	-0-					-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	608	3	N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	3	N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 151		RRCID -> 093837			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214				
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.				WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5495 - 5508				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
JONES, EVA M. MRS.				WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5176 - 5192				
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5478 - 5496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 5178 - 5339				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAGE, W.T. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5648 - 6618				
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5450 - 5636				
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	26	1	341	3	N	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	3	N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
06	420 N	232	-0-	-188	-0-	6	1	226	3	N	-0-					-0-
RIVERS -A-				WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 5609 - 5684				
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	3	N	-0-					-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	3	N	-0-					-0-
03	589 N	234	-0-	-355	-0-	6	1	228	3	N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	N	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	N	-0-					-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035													
DRYDEN, J.W.				WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 6176 - 6192					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																	
				WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5552 - 5656			
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
DRYDEN, J.W.																	
				WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6549 - 6559					
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
GRUENE, O.A.																	
				WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 5450 - 6144			
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02		1204 N	696	-0-	-508	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03		899 N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.																	
				WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5570 - 5596					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DRYDEN, J.W.																	
				WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10957		PERF. 5284 - 5390			
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																	
				WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 6808 - 7227					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
WARDNER, G.P.												
		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BUTTS, J.B.												
		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100				
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	32	1	423	3	N	-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	11	1	403	3	N	-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	12	1	445	3	N	-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	12	1	420	3	N	-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	10	1	401	3	N	-0-
*06	450	N	439	-0-	-11	-0-	11	1	428	3	N	-0-
SELLERS, W.S. -A-												
		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275				
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	
WARDNER, G.P.												
		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WARDNER, G. P.												
		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936		
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	2	1	87	3	N	-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	3	N	-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	N	-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	N	-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	N	-0-
ELLIFF, J.S. ET AL												
		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120				
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 86508 170										//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.										WELL #: 10										RRCID -> 126741									
										COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N		-0-							-0-									
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N		-0-							-0-									
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N		-0-							-0-									
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N		-0-							-0-									
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N		-0-							-0-									
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N		-0-							-0-									
WOFFORD, BUSH -B-										WELL #: 3										RRCID -> 126829									
										COMPL. DATE 08/07/2009										TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941									
01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N		-0-							-0-									
02		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N		-0-							-0-									
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N		-0-							-0-									
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N		-0-							-0-									
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N		-0-							-0-									
06		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N		-0-							-0-									
GRUENE, O.A.										WELL #: 12										RRCID -> 127037									
										COMPL. DATE 11/09/1994										TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152									
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N		-0-							-0-									
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N		-0-							-0-									
03		279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N		-0-							-0-									
04		240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N		-0-							-0-									
05		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N		-0-							-0-									
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N		-0-							-0-									
WARDNER, G.P.										WELL #: 178										RRCID -> 127595									
										COMPL. DATE 06/01/1988										TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478									
01		310 N	35	-0-	-275	-0-	35	3			N		-0-							-0-									
02		448 N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N		-0-							-0-									
03		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N		-0-							-0-									
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N		-0-							-0-									
05		372 N	73	-0-	-299	-0-	73	3			N		-0-							-0-									
06		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N		-0-							-0-									
WARDNER, G.P.										WELL #: 154										RRCID -> 127632									
										COMPL. DATE 05/09/1998										TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501									
01		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	74	1	984	3	N		-0-							-0-									
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	3	N		-0-							-0-									
03		744 N	142	-0-	-602	-0-	4	1	138	3	N		-0-							-0-									
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	3	N		-0-							-0-									
05		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	25	1	1025	3	N		-0-							-0-									
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	29	1	1172	3	N		-0-							-0-									
TEXON ROYALTY -B-										WELL #: 9										RRCID -> 127821									
										COMPL. DATE 07/01/1988										TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823									
01		713 N	512	-0-	-201	-0-	35	1	477	3	N		-0-							-0-									
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N		-0-							-0-									
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	37	1	686	3	N		-0-							-0-									
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	N		-0-							-0-									
05		744 N	583	-0-	-161	-0-	26	1	557	3	N		-0-							-0-									
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N		-0-							-0-									
BUSH - WOFFORD -B-										WELL #: 4										RRCID -> 128017									
										COMPL. DATE 06/23/1988										TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955									
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N		-0-							-0-									
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N		-0-							-0-									
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N		-0-							-0-									
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N		-0-							-0-									
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N		-0-							-0-									
06		450 N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N		-0-							-0-									

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 6685 - 6995	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
02	28	N	11	-0-	-17	11 3	N	-0-	-0-
03	7	N	5	-0-	-2	5 3	N	-0-	-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 5682 - 7154	
01	169	N	169	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
03	93	N	40	-0-	-53	40 3	N	-0-	-0-
04	150	N	54	-0-	-96	54 3	N	-0-	-0-
05	124	N	47	-0-	-77	47 3	N	-0-	-0-
06	30	N	17	-0-	-13	17 3	N	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700	
								PERF. 5613 - 5882	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	5 3	N	-0-	-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 6776 - 7116	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 5582 - 6120	
01	465	N	366	-0-	-99	25 1	341 3	N	-0-
02	392	N	316	-0-	-76	8 1	308 3	N	-0-
03	372	N	331	-0-	-41	9 1	322 3	N	-0-
04	360	N	159	-0-	-201	4 1	155 3	N	-0-
05	341	N	221	-0-	-120	5 1	216 3	N	-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	10 1	387 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600	
								PERF. 4644 - 4937	
01	341	N	330	-0-	-11	23 1	307 3	N	-0-
02	308	N	299	-0-	-9	8 1	291 3	N	-0-
03	341	N	336	-0-	-5	9 1	327 3	N	-0-
04	330	N	323	-0-	-7	9 1	314 3	N	-0-
05	341	N	298	-0-	-43	7 1	291 3	N	-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	8 1	338 3	N	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 6790 - 6921	
01	232	N	232	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
05	248	N	182	-0-	-66	182 3	N	-0-	-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.													
		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL													
		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916					
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL													
		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928					
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.													
		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.													
		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456					
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-		-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	3	N	-0-		-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	4	1	140	3	N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	3	N	-0-		-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G.P.													
		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818					
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
GRUENE, O.A.				WELL #:	18	RRCID ->	130618	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5467	-	7276			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	176	RRCID ->	130697	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	5355	-	6610			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	205	RRCID ->	130698	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	5895	-	6593			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	195	RRCID ->	130705	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6629	-	6658			
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-					-0-	
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	-0-	232	3				N	-0-					-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-					-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3				N	-0-					-0-	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	239	3				N	-0-					-0-	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	3				N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	148	RRCID ->	130719	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	6395	-	6404			
01	1302 N	990	-0-	-312	-0-	-0-	69	1	921	3	N	-0-						-0-	
02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	-0-	30	1	1119	3	N	-0-						-0-	
03	1209 N	945	-0-	-264	-0-	-0-	26	1	919	3	N	-0-						-0-	
04	960 N	486	-0-	-474	-0-	-0-	13	1	473	3	N	-0-						-0-	
05	1271 N	585	-0-	-686	-0-	-0-	14	1	571	3	N	-0-						-0-	
06	900 N	557	-0-	-343	-0-	-0-	13	1	544	3	N	-0-						-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	25 F	RRCID ->	130771	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	5470	-	5562			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-					-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-					-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	29 F	RRCID ->	130780	COMPL. DATE	04/03/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6151	-	6175			
01	713 N	439	-0-	-274	-0-	-0-	439	3				N	-0-					-0-	
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	-0-	604	3				N	-0-					-0-	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3				N	-0-					-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3				N	-0-					-0-	
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	-0-	572	3				N	-0-					-0-	
06	810 N	601	-0-	-209	-0-	-0-	601	3				N	-0-					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5825 - 7280		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6570 - 7036		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 6111 - 6738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6074 - 6939		
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3		N	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH		7350 PERF. 5504 - 5786		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH		7555 PERF. 5319 - 6283		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH		8049 PERF. 5270 - 5370		
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
*06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
ELLIFF, J.S. ET AL														
WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-				-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-				-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-				-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-				-0-
05	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	3		N	-0-				-0-
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3		N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL														
WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700														
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-				-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-				-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3		N	-0-				-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-				-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				-0-
TEXON ROYALTY COMPANY														
WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.														
WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690														
01	3100 N	2392	-0-	-708	44308	167	1	2225	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2582	-0-	-218	44090	68	1	2514	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2382	-0-	-718	43372	65	1	2317	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2506	-0-	-494	42878	68	1	2438	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2393	-0-	-707	42171	57	1	2336	3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	2055	-0-	-945	41226	50	1	2005	3	N	-0-			-0-
RIVERS -A-														
WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RIVERS -A-														
WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770														
01	806 N	637	-0-	-169	-0-	44	1	593	3	N	-0-			-0-
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	12	1	464	3	N	-0-			-0-
03	651 N	26	-0-	-625	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	630 N	382	-0-	-248	-0-	10	1	372	3	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	3	N	-0-			-0-
S.A.J.S.L.B.														
WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888														
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-				-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-				-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-				-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035													
BUTTS, J.B.				WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5278 - 5286					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-					-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3			N	-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-					-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3			N	-0-					-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																	
				WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6364 - 7342					
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-					-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-					-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			N	-0-					-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			N	-0-					-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-					-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.																	
				WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5284 - 5346					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY CO.																	
				WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 5428 - 5466					
01		589 N	534	-0-	-55	-0-		37 1	497 3		N	-0-					-0-
02		504 N	475	-0-	-29	-0-		12 1	463 3		N	-0-					-0-
03		558 N	546	-0-	-12	-0-		15 1	531 3		N	-0-					-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-		14 1	491 3		N	-0-					-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-		12 1	499 3		N	-0-					-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-		15 1	599 3		N	-0-					-0-
CAGE, W.T. "B"																	
				WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 7064					
01		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY "B"																	
				WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5566 - 6159					
01		1085 N	1013	-0-	-72	-0-		70 1	943 3		N	-0-					-0-
02		952 N	853	-0-	-99	-0-		41 1	812 3		N	-0-					-0-
03		1054 N	884	-0-	-170	-0-		45 1	839 3		N	-0-					-0-
04		990 N	907	-0-	-83	-0-		48 1	859 3		N	-0-					-0-
05		930 N	770	-0-	-160	-0-		35 1	735 3		N	-0-					-0-
*06		870 N	796	-0-	-74	-0-		35 1	761 3		N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY CO.																	
				WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 5490 - 5533					
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-		51 1	676 3		N	-0-					-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-		17 1	645 3		N	-0-					-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-		20 1	715 3		N	-0-					-0-
04		690 N	674	-0-	-16	-0-		18 1	656 3		N	-0-					-0-
05		744 N	633	-0-	-111	-0-		15 1	618 3		N	-0-					-0-
*06		720 N	561	-0-	-159	-0-		14 1	547 3		N	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2688

STRATTON (CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BUTTS, J.B.				//CONT.// //CONT.//	86508 170 879035	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES					
				WELL #:	11	RRCID ->	134374	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	7978	PERF.	5071	-	6932		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	545	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	591	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.					WELL #:	11	RRCID ->	135136	COMPL. DATE	05/16/1992		TOTAL	DEPTH	6744	PERF.	5510	-	5990	
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WARDNER, G.P.					WELL #:	179	RRCID ->	135138	COMPL. DATE	04/27/1990		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5222	-	6434	
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
RIVERS -B-					WELL #:	4	RRCID ->	135219	COMPL. DATE	07/09/1990		TOTAL	DEPTH	5803	PERF.	5630	-	5788	
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ELLIFF, J. S. ETAL					WELL #:	40 F	RRCID ->	136694	COMPL. DATE	09/27/1990		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6910	-	6928	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WARDNER, G.P.					WELL #:	215	RRCID ->	136773	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	7423	PERF.	5546	-	6476	
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WARDNER, G.P.					WELL #:	213	RRCID ->	136827	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	5440	-	6538	
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	832	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	899	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	847	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	740	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 86508 170				NON-ASSOCIATED			
ELLIFF, J. S. ET AL												//CONT.// 879035				WELL #: 23			
												RRCID -> 137375				COMPL. DATE 04/27/1999			
												TOTAL DEPTH 7506				PERF. 5176 - 6888			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3		N	-0-			-0-					
02		1400 N	1360	-0-	-40	-0-	1360	3		N	-0-			-0-					
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-					
04		1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3		N	-0-			-0-					
05		1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3		N	-0-			-0-					
06		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3		N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.												WELL #: 214				RRCID -> 138291			
												COMPL. DATE 09/19/1990				TOTAL DEPTH 7390			
												PERF. 6534 - 6610							
01		3100 N	3483	-0-	383	23104	243	1	3240	3	N	-0-		-0-					
02		2800 N	3457	-0-	657	23761	90	1	3367	3	N	-0-		-0-					
03		3100 N	3837	-0-	737	24498	105	1	3732	3	N	-0-		-0-					
04		3000 N	3608	-0-	608	25106	99	1	3509	3	N	-0-		-0-					
05		3100 N	1965	-0-	-1135	23971	47	1	1918	3	N	-0-		-0-					
06		3000 N	3484	-0-	484	24455	84	1	3400	3	N	-0-		-0-					
WARDNER, G. P.												WELL #: 216				RRCID -> 138295			
												COMPL. DATE 10/24/2003				TOTAL DEPTH 7412			
												PERF. 5504 - 5752							
01		3100 N	1422	-0-	-1678	52654	99	1	1323	3	N	-0-		-0-					
02		2800 N	2323	-0-	-477	52177	61	1	2262	3	N	-0-		-0-					
03		3100 N	2544	-0-	-556	51621	70	1	2474	3	N	-0-		-0-					
04		3000 N	2487	-0-	-513	51108	68	1	2419	3	N	-0-		-0-					
05		3100 N	2430	-0-	-670	50438	58	1	2372	3	N	-0-		-0-					
06		3000 N	2621	-0-	-379	50059	63	1	2558	3	N	-0-		-0-					
DRYDEN, J. W.												WELL #: 7				RRCID -> 138421			
												COMPL. DATE 05/18/1995				TOTAL DEPTH 7791			
												PERF. 5940 - 5982							
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-					
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-					
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-					
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-					
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-					
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-					
TEXON ROYALTY CO.												WELL #: 5 C				RRCID -> 139912			
												COMPL. DATE 10/29/1991				TOTAL DEPTH 6476			
												PERF. 5644 - 5700							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
WARDNER, G. P.												WELL #: 217				RRCID -> 143623			
												COMPL. DATE 05/01/1995				TOTAL DEPTH 7500			
												PERF. 5692 - 6186							
01	14B2	EXT	89	-0-	89	89	6	1	83	3	N	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	757	-0-	757	846	20	1	737	3	N	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	109	-0-	109	955	3	1	106	3	N	-0-		-0-					
04	1748	X	793	-0-	-955	-0-	22	1	771	3	N	-0-		-0-					
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	18	1	727	3	N	-0-		-0-					
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	3	N	-0-		-0-					
WARDNER, G. P.												WELL #: 218				RRCID -> 143748			
												COMPL. DATE 12/29/1992				TOTAL DEPTH 7750			
												PERF. 6242 - 6770							
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
WELL #: 220												RRCID -> 144075			
												COMPL. DATE 02/11/1993			
												TOTAL DEPTH 7550			
												PERF. 6534 - 6812			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2645	-0-	-269	-0-	2645	3			N	-0-				-0-
02	2604 X	2437	-0-	-167	-0-	2437	3			N	-0-				-0-
03	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
04	2640 X	2586	-0-	-54	-0-	2586	3			N	-0-				-0-
05	2697 X	2155	-0-	-542	-0-	2155	3			N	-0-				-0-
06	2610 X	2258	-0-	-352	-0-	2258	3			N	-0-				-0-
BUTTS, J. B.												WELL #: 13			
												RRCID -> 144975			
												COMPL. DATE 04/15/1993			
												TOTAL DEPTH 8300			
												PERF. 6502 - 6510			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.												WELL #: 228			
												RRCID -> 146678			
												COMPL. DATE 09/16/1993			
												TOTAL DEPTH 7500			
												PERF. 6552 - 6659			
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	107	1	1427	3	N	-0-				-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	3	N	-0-				-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	42	1	1478	3	N	-0-				-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	40	1	1414	3	N	-0-				-0-
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	32	1	1332	3	N	-0-				-0-
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	33	1	1333	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G.P.												WELL #: 227			
												RRCID -> 147157			
												COMPL. DATE 10/04/1993			
												TOTAL DEPTH 7500			
												PERF. 6530 - 6629			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.												WELL #: 223			
												RRCID -> 147397			
												COMPL. DATE 03/22/1995			
												TOTAL DEPTH 7900			
												PERF. 7091 - 7291			
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-				-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-				-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-				-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.												WELL #: 233			
												RRCID -> 148913			
												COMPL. DATE 06/24/1994			
												TOTAL DEPTH 7500			
												PERF. 5678 - 5692			
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-				-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.												WELL #: 189			
												RRCID -> 148954			
												COMPL. DATE 03/15/1994			
												TOTAL DEPTH 7912			
												PERF. 6298 - 6494			
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-				-0-
04	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-				-0-
05	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-				-0-
06	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G.P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	472	-0-	-117	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	524	3	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	557	3	N	-0-			-0-
05	589 N	459	-0-	-130	-0-	-0-	11	1	448	3	N	-0-			-0-
06	480 N	240	-0-	-240	-0-	-0-	6	1	234	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111															
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896															
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-			-0-
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609															
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458															
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208															
01	3100 N	1437	-0-	-1663	-0-	47896	100	1	1337	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1469	-0-	-1331	-0-	46565	38	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1508	-0-	-1592	-0-	44973	41	1	1467	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2100	-0-	-900	-0-	44073	57	1	2043	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1596	-0-	-1504	-0-	42569	38	1	1558	3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	1911	-0-	-1089	-0-	41480	46	1	1865	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	3	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	5	1	195	3	N	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687								
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY COMPANY																
		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812								
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780								
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370								
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006								
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
WARDNER, G. P.																			
										RRCID -> 161417									
										COMPL. DATE 12/28/2004									
										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-			
02	1708 N	1704	-0-	-4	-0-	1704	3			N	-0-					-0-			
03	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1867	3			N	-0-					-0-			
04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			N	-0-					-0-			
05	1891 N	1477	-0-	-414	-0-	1477	3			N	-0-					-0-			
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.										WELL #: 250									
										RRCID -> 161815									
										COMPL. DATE 02/10/1997									
										TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281									
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-			
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-			
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-			
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-			
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-			
U.C.L.I.										WELL #: 14									
										RRCID -> 162227									
										COMPL. DATE 02/13/1998									
										TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.										WELL #: 258									
										RRCID -> 163736									
										COMPL. DATE 07/02/1997									
										TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562									
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-			
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-			
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-			
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-			
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.										WELL #: 256									
										RRCID -> 164077									
										COMPL. DATE 01/25/2010									
										TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144									
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-			
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-			
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-			
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-			
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-			
U.C.L.I.										WELL #: 15									
										RRCID -> 165366									
										COMPL. DATE 10/04/1997									
										TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370									
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-			
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-			
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	3	N	-0-					-0-			
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-			
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.										WELL #: 253									
										RRCID -> 165449									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284									
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-			
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-			
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-			
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-			
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.				WELL #:		260	RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DRYDEN, J.W.														
		WELL #:		13 F	RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #:		263	RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #:		267	RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676			
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
CAGE, W. T. "C"														
		WELL #:		1	RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098			
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.														
		WELL #:		234 D	RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5254 - 5632			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67 3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	73 3	N	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	49 3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	64 3	N	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	46 3	N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	35 3	N	-0-			-0-
BERTRAM HEIRS														
		WELL #:		3	RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7834 - 7878			
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	855 3	N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	786 3	N	-0-			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	891 3	N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	858 3	N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	773 3	N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	755 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151	
								PERF. 6644 - 8114	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 8136 - 8166	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3	N	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	N	-0-
BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283	
								PERF. 5182 - 5206	
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	3
*06	270 N	114	-0-	-156	-0-	3	1	111	3
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 5230 - 5258	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	3
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	3
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	13	1	528	3
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	13	1	536	3
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506	
								PERF. 7668 - 8164	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 7958 - 7968	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3	N	-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7503	
								PERF. 5206 - 6332	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035															
MOSLEY-DRYDEN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7086	-	7091				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-			31	3				N	-0-					-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-			51	3				N	-0-					-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134	3				N	-0-					-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	3				N	-0-					-0-	
05	62 N	20	-0-	-42	-0-			20	3				N	-0-					-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	3				N	-0-					-0-	
WARDNER, G. P.																				
					WELL #:	310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL	DEPTH	6532	PERF.	5554	-	5592			
01	1519 N	1147	-0-	-372	-0-			80	1	1067	3		N	-0-					-0-	
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-			32	1	1183	3		N	-0-					-0-	
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-			38	1	1349	3		N	-0-					-0-	
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			37	1	1324	3		N	-0-					-0-	
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-			31	1	1280	3		N	-0-					-0-	
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			35	1	1421	3		N	-0-					-0-	
DRYDEN, J. W.																				
					WELL #:	16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL	DEPTH	7913	PERF.	5546	-	5550			
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	3				N	-0-					-0-	
02	13 N	10	-0-	-3	-0-			10	3				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-					-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-								N	-0-					-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3				N	-0-					-0-	
CAGE																				
					WELL #:	C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5818	-	5830			
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			1381	3				N	-0-					-0-	
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-			1255	3				N	-0-					-0-	
03	1395 N	834	-0-	-561	-0-			834	3				N	-0-					-0-	
04	1350 N	675	-0-	-675	-0-			675	3				N	-0-					-0-	
05	1395 N	364	-0-	-1031	-0-			364	3				N	-0-					-0-	
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			1493	3				N	-0-					-0-	
WARDNER, G.P.																				
					WELL #:	251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6301	-	6308			
01	465 N	341	-0-	-124	-0-			341	3				N	-0-					-0-	
02	420 N	257	-0-	-163	-0-			257	3				N	-0-					-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-			475	3				N	-0-					-0-	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-			523	3				N	-0-					-0-	
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-			489	3				N	-0-					-0-	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-			468	3				N	-0-					-0-	
WARDNER, G. P.																				
					WELL #:	277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	6338	-	6620			
01	155 N	136	-0-	-19	-0-			10	1	126	3		N	-0-					-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-			4	1	141	3		N	-0-					-0-	
03	155 N	82	-0-	-73	-0-			2	1	80	3		N	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-								N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-					-0-	
*06	90 N	70	-0-	-20	-0-			2	1	68	3		N	-0-					-0-	
WARDNER, G. P.																				
					WELL #:	311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6872	PERF.	5677	-	6570			
01	2294 N	2214	-0-	-80	-0-			154	1	2060	3		N	-0-					-0-	
02	2044 N	2007	-0-	-37	-0-			53	1	1954	3		N	-0-					-0-	
03	2232 N	287	-0-	-1945	-0-			8	1	279	3		N	-0-					-0-	
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-			59	1	2100	3		N	-0-					-0-	
05	2232 N	1998	-0-	-234	-0-			47	1	1951	3		N	-0-					-0-	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			54	1	2196	3		N	-0-					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
WELL #: 313												RRCID -> 197706			
COMPL. DATE 10/08/2003												TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	90	1	1197	3	N	-0-		-0-		
02	1400 N	1330	-0-	-70	-0-	35	1	1295	3	N	-0-		-0-		
03	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	41	1	1441	3	N	-0-		-0-		
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1313	3	N	-0-		-0-		
05	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	29	1	1188	3	N	-0-		-0-		
06	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	32	1	1284	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 312			
COMPL. DATE 09/07/2003												TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551			
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	1048	3	N	-0-		-0-		
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	3	N	-0-		-0-		
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	3	N	-0-		-0-		
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	33	1	1177	3	N	-0-		-0-		
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	28	1	1139	3	N	-0-		-0-		
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 320			
COMPL. DATE 02/01/2004												TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552			
01	3100 X	2617	-0-	-483	-0-	182	1	2435	3	N	-0-		-0-		
02	2800 X	2601	-0-	-199	-0-	68	1	2533	3	N	-0-		-0-		
03	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	81	1	2872	3	N	-0-		-0-		
04	2970 X	2806	-0-	-164	-0-	77	1	2729	3	N	-0-		-0-		
05	2883 N	2669	-0-	-214	-0-	63	1	2606	3	N	-0-		-0-		
06	2850 N	2821	-0-	-29	-0-	68	1	2753	3	N	-0-		-0-		
U.C.L.I.												WELL #: 19			
COMPL. DATE 01/29/2004												TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-		-0-		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-		-0-		
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-		-0-		
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	N	-0-		-0-		
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	3	1	107	3	N	-0-		-0-		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 317			
COMPL. DATE 01/05/2010												TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515			
01	3100 N	1864	-0-	-1236	14408	130	1	1734	3	N	-0-		-0-		
02	2800 N	2111	-0-	-689	13719	55	1	2056	3	N	-0-		-0-		
03	3100 N	301	-0-	-2799	10920	8	1	293	3	N	-0-		-0-		
04	3000 N	2256	-0-	-744	10176	62	1	2194	3	N	-0-		-0-		
05	3100 N	2160	-0-	-940	9236	51	1	2109	3	N	-0-		-0-		
06	3000 N	2167	-0-	-833	8403	52	1	2115	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 316			
COMPL. DATE 03/19/2004												TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552			
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1262	3	N	-0-		-0-		
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	37	1	1374	3	N	-0-		-0-		
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	43	1	1546	3	N	-0-		-0-		
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	41	1	1454	3	N	-0-		-0-		
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	3	N	-0-		-0-		
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 321			
COMPL. DATE 04/21/2004												TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 314												RRCID -> 201248							
COMPL. DATE 04/20/2004												TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	162	1	2163	3	N	-0-					-0-			
02	2156 N	2082	-0-	-74	-0-	55	1	2027	3	N	-0-					-0-			
03	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	63	1	2248	3	N	-0-					-0-			
04	2250 N	2171	-0-	-79	-0-	59	1	2112	3	N	-0-					-0-			
05	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	49	1	2011	3	N	-0-					-0-			
06	2250 N	2182	-0-	-68	-0-	53	1	2129	3	N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #: 315				RRCID -> 201962			
												COMPL. DATE 04/19/2004				TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544			
01	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	93	1	1244	3	N	-0-					-0-			
02	1372 N	1365	-0-	-7	-0-	36	1	1329	3	N	-0-					-0-			
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	41	1	1454	3	N	-0-					-0-			
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	3	N	-0-					-0-			
05	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	32	1	1320	3	N	-0-					-0-			
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	3	N	-0-					-0-			
BUTTS, J. B.												WELL #: 20				RRCID -> 202138			
												COMPL. DATE 05/17/2004				TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-			
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-			
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #: 319				RRCID -> 202139			
												COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					-0-			
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-			
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	N	-0-					-0-			
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #: 323				RRCID -> 202841			
												COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
01	3193 X	2707	-0-	-486	-0-	189	1	2518	3	N	-0-					1			
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	77	1	2862	3	N	-0-					1			
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	89	1	3179	3	N	-0-					1			
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	85	1	3009	3	N	-0-					1			
05	3193 X	2826	-0-	-367	-0-	67	1	2759	3	N	-0-					1			
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	80	1	3248	3	N	-0-					1			
WARDNER, G. P.												WELL #: 326				RRCID -> 203064			
												COMPL. DATE 06/23/2004				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	50	1	665	3	N	-0-					-0-			
02	784 N	655	-0-	-129	-0-	17	1	638	3	N	-0-					-0-			
03	744 N	295	-0-	-449	-0-	8	1	287	3	N	-0-					-0-			
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	16	1	587	3	N	-0-					-0-			
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	14	1	570	3	N	-0-					-0-			
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	601	3	N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #: 324				RRCID -> 203226			
												COMPL. DATE 07/29/2004				TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-			
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	9	1	347	3	N	-0-					-0-			
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	11	1	398	3	N	-0-					-0-			
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	N	-0-					-0-			
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	9	1	367	3	N	-0-					-0-			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	3	N	-0-					-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)														CAPACITY				CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																													
WARDNER, G.P.																													
WELL #: 325														RRCID -> 203241				COMPL. DATE 06/09/2004				TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-											
BUTTS, J. B.														WELL #: 22				RRCID -> 203516				COMPL. DATE 08/15/2004				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N		-0-						-0-											
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	6	1	234	3	N		-0-						-0-											
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	7	1	250	3	N		-0-						-0-											
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	7	1	244	3	N		-0-						-0-											
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	6	1	249	3	N		-0-						-0-											
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	N		-0-						-0-											
WARDNER G. P														WELL #: 230 F				RRCID -> 203536				COMPL. DATE 10/02/2003				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
DRYDEN, J.W.														WELL #: 17				RRCID -> 204118				COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3				N	-0-						-0-											
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3				N	-0-						-0-											
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3				N	-0-						-0-											
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3				N	-0-						-0-											
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3				N	-0-						-0-											
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3				N	-0-						-0-											
WARDNER, G. P.														WELL #: 327				RRCID -> 204120				COMPL. DATE 08/28/2004				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008			
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y		-0-						-0-											
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y		-0-						-0-											
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y		-0-						-0-											
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y		-0-						-0-											
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y		-0-						-0-											
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y		-0-						-0-											
WARDNER, G. P.														WELL #: 318				RRCID -> 204257				COMPL. DATE 05/07/2004				TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584			
01	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	112	1	1496	3	N		-0-						-0-											
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	44	1	1620	3	N		-0-						-0-											
03	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	51	1	1803	3	N		-0-						-0-											
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	48	1	1722	3	N		-0-						-0-											
05	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	40	1	1632	3	N		-0-						-0-											
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	44	1	1766	3	N		-0-						-0-											
WARDNER, G. P.														WELL #: 328				RRCID -> 204441				COMPL. DATE 09/11/2004				TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018			
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	N		-0-						-0-											
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	N		-0-						-0-											
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	21	1	751	3	N		-0-						-0-											
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	3	N		-0-						-0-											
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	3	N		-0-						-0-											
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	47	1	1902	3	N		-0-						-0-											

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-		-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	N	-0-		-0-
WARDNER G. P.													
		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
01	1829 N	1186	-0-	-643	-0-	83	1	1103	3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1320	-0-	-192	-0-	35	1	1285	3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	31	1	1091	3	N	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	3	N	-0-		-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	35	1	1457	3	N	-0-		-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	49	1	2000	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.													
		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-		-0-
WARDNER G. P.													
		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
01	3627 X	3019	-0-	-608	-0-	210	1	2809	3	N	-0-		-0-
02	3276 X	3038	-0-	-238	-0-	80	1	2958	3	N	-0-		-0-
03	3596 X	3381	-0-	-215	-0-	92	1	3289	3	N	-0-		-0-
04	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	85	1	3023	3	N	-0-		-0-
05	3503 X	2963	-0-	-540	-0-	70	1	2893	3	N	-0-		-0-
06	3270 X	3164	-0-	-106	-0-	76	1	3088	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.													
		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	3	N	-0-		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	26	1	986	3	N	-0-		-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	3	N	-0-		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	3	N	-0-		-0-
05	682 N	390	-0-	-292	-0-	9	1	381	3	N	-0-		-0-
06	660 N	120	-0-	-540	-0-	3	1	117	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.													
		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500					
01	3100 N	3161	-0-	61	140098	220	1	2941	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2823	-0-	23	140121	74	1	2749	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3110	-0-	10	140131	85	1	3025	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2952	-0-	-48	140083	81	1	2871	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2769	-0-	-331	139752	66	1	2703	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2847	-0-	-153	139599	69	1	2778	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.													
		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G.P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	3906 X	3272	-0-	-634	-0-	228	1	3044	3	N	-0-		-0-		
02	3528 X	3398	-0-	-130	-0-	89	1	3309	3	N	-0-		-0-		
03	3906 X	484	-0-	-3422	-0-	13	1	471	3	N	-0-		-0-		
04	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	99	1	3538	3	N	-0-		-0-		
05	3844 X	3480	-0-	-364	-0-	83	1	3397	3	N	-0-		-0-		
06	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	81	1	3259	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626			
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	104	1	1387	3	N	-0-		-0-		
02	1596 N	1541	-0-	-55	-0-	40	1	1501	3	N	-0-		-0-		
03	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	47	1	1664	3	N	-0-		-0-		
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	3	N	-0-		-0-		
05	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	37	1	1522	3	N	-0-		-0-		
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1639	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.												WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576			
01	4960 X	4147	-0-	-813	-0-	289	1	3858	3	N	-0-		-0-		
02	4480 X	4419	-0-	-61	-0-	116	1	4303	3	N	-0-		-0-		
03	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	128	1	4562	3	N	-0-		-0-		
04	4800 X	4619	-0-	-181	-0-	126	1	4493	3	N	-0-		-0-		
05	4960 X	4327	-0-	-633	-0-	103	1	4224	3	N	-0-		-0-		
06	4740 X	4469	-0-	-271	-0-	108	1	4361	3	N	-0-		-0-		
TEXON ROYALTY												WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260			
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	62	1	834	3	N	-0-		-0-		
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	21	1	784	3	N	-0-		-0-		
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	24	1	870	3	N	-0-		-0-		
04	870 N	812	-0-	-58	-0-	22	1	790	3	N	-0-		-0-		
05	899 N	787	-0-	-112	-0-	19	1	768	3	N	-0-		-0-		
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	18	1	747	3	N	-0-		-0-		
WARDNER G.P.												WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256			
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	N	-0-		-0-		
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	19	1	719	3	N	-0-		-0-		
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	23	1	804	3	N	-0-		-0-		
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	776	3	N	-0-		-0-		
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	18	1	735	3	N	-0-		-0-		
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G.P.												WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554			
01	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	181	1	2413	3	N	-0-		-0-		
02	2660 X	2624	-0-	-36	-0-	69	1	2555	3	N	-0-		-0-		
03	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	78	1	2762	3	N	-0-		-0-		
04	2880 X	2648	-0-	-232	-0-	72	1	2576	3	N	-0-		-0-		
05	2914 N	2468	-0-	-446	-0-	59	1	2409	3	N	-0-		-0-		
06	2760 N	2564	-0-	-196	-0-	62	1	2502	3	N	-0-		-0-		
WARDNER G.P.												WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382			
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	46	1	620	3	N	-0-		-0-		
02	728 N	680	-0-	-48	-0-	18	1	662	3	N	-0-		-0-		
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	21	1	730	3	N	-0-		-0-		
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	N	-0-		-0-		
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	16	1	643	3	N	-0-		-0-		
06	720 N	667	-0-	-53	-0-	16	1	651	3	N	-0-		-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
TEXON ROYALTY																			
WELL #: 20												RRCID -> 209063							
COMPL. DATE 03/30/2005												TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	51	1	685	3	N	-0-					-0-			
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	17	1	651	3	N	-0-					-0-			
03	744 N	260	-0-	-484	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-			
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	703	3	N	-0-					-0-			
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-					-0-			
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	N	-0-					-0-			
WARDNER G. P.												WELL #: 342				RRCID -> 209093			
COMPL. DATE 03/20/2005												TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006							
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-			
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-			
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-			
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-			
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-			
ELLIFF, J S ET AL												WELL #: 69				RRCID -> 209175			
COMPL. DATE 03/15/2005												TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040							
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-			
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-			
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-			
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-			
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-			
TEXON ROYALTY												WELL #: 21				RRCID -> 209193			
COMPL. DATE 03/30/2005												TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664							
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	N	-0-					-0-			
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	N	-0-					-0-			
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	19	1	690	3	N	-0-					-0-			
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	19	1	659	3	N	-0-					-0-			
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	15	1	635	3	N	-0-					-0-			
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.												WELL #: 348				RRCID -> 209788			
COMPL. DATE 04/11/2005												TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580							
01	1860 N	1218	-0-	-642	-0-	85	1	1133	3	N	-0-					-0-			
02	1652 N	1598	-0-	-54	-0-	42	1	1556	3	N	-0-					-0-			
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	48	1	1697	3	N	-0-					-0-			
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	47	1	1657	3	N	-0-					-0-			
05	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	37	1	1507	3	N	-0-					-0-			
06	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	40	1	1634	3	N	-0-					-0-			
TEXON ROYALTY												WELL #: 23				RRCID -> 209873			
COMPL. DATE 05/16/2005												TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942							
01	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	158	1	2105	3	N	-0-					-0-			
02	2184 N	2070	-0-	-114	-0-	54	1	2016	3	N	-0-					-0-			
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	3	N	-0-					-0-			
04	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	60	1	2125	3	N	-0-					-0-			
05	2294 N	783	-0-	-1511	-0-	19	1	764	3	N	-0-					-0-			
06	2220 N	305	-0-	-1915	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-			
TEXON ROYALTY												WELL #: 22				RRCID -> 210053			
COMPL. DATE 05/13/2005												TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946							
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	N	-0-					-0-			
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	9	1	337	3	N	-0-					-0-			
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	10	1	370	3	N	-0-					-0-			
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	10	1	347	3	N	-0-					-0-			
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	9	1	351	3	N	-0-					-0-			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//			86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//			879035													
WARDNER, G. P.			WELL #:			341			RRCID -> 211334			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	13	N	6	-0-	-7	-0-		6	3		N	-0-						-0-	
02	12	N	5	-0-	-7	-0-		5	3		N	-0-						-0-	
03	7	N	5	-0-	-2	-0-		5	3		N	-0-						-0-	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-						-0-	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-						-0-	
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-						-0-	

ELLIFF, J. S.			WELL #:			71			RRCID -> 214179			COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WARDNER, G. P.			WELL #:			355			RRCID -> 219644			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603				
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	48	1	647	3	N	-0-						-0-	
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	16	1	612	3	N	-0-						-0-	
03	341	N	89	-0-	-252	-0-	2	1	87	3	N	-0-						-0-	
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	16	1	553	3	N	-0-						-0-	
05	682	N	422	-0-	-260	-0-	10	1	412	3	N	-0-						-0-	
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	3	N	-0-						-0-	

CAGE W. T. A			WELL #:			4			RRCID -> 223758			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634				
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-						-0-	
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-						-0-	
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-						-0-	
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-						-0-	
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-						-0-	
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-						-0-	

WARDNER G. P.			WELL #:			136			RRCID -> 226982			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652				
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	347	1	4627	3	N	-0-						-0-	
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	116	1	4330	3	N	-0-						-0-	
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	135	1	4805	3	N	-0-						-0-	
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	130	1	4626	3	N	-0-						-0-	
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	104	1	4282	3	N	-0-						-0-	
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	105	1	4234	3	N	-0-						-0-	

TEXON ROYALTY			WELL #:			25			RRCID -> 229018			COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611				
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	72	1	962	3	N	-0-						-0-	
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	24	1	907	3	N	-0-						-0-	
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	3	N	-0-						-0-	
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	27	1	960	3	N	-0-						-0-	
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	909	3	N	-0-						-0-	
*06	990	N	931	-0-	-59	-0-	22	1	909	3	N	-0-						-0-	

U.C.L.I.			WELL #:			20			RRCID -> 229041			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988				
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1742	3	N	-0-						-0-	
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	3	N	-0-						-0-	
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	51	1	1827	3	N	-0-						-0-	
04	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	44	1	1572	3	N	-0-						-0-	
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	37	1	1515	3	N	-0-						-0-	
*06	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	36	1	1475	3	N	-0-						-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
JONES				WELL #:	7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	6956	PERF. 7012 - 7026				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-				-0-			
02		364 N	335	-0-	-29	-0-	335 3		N	-0-				-0-			
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-				-0-			
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-				-0-			
05		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3		N	-0-				-0-			
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-				-0-			
DRYDEN				WELL #:	18	RRCID ->	230509	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL	DEPTH	7345	PERF. 6734 - 7242				
01		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-				-0-			
02		336 N	239	-0-	-97	-0-	239 3		N	-0-				-0-			
03		713 N	160	-0-	-553	-0-	160 3		N	-0-				-0-			
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-				-0-			
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-				-0-			
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-				-0-			
U.C.L.I.				WELL #:	21	RRCID ->	231975	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL	DEPTH	6912	PERF. 5230 - 6524				
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	24 1	316 3	N	-0-				-0-			
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	8 1	300 3	N	-0-				-0-			
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	12 1	431 3	N	-0-				-0-			
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	408 3	N	-0-				-0-			
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	9 1	377 3	N	-0-				-0-			
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	10 1	404 3	N	-0-				-0-			
BUTTS, J. B.				WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10150 - 11120				
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
WARDNER, G.P.				WELL #:	133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	9797	PERF. 6406 - 6216				
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	N	-0-				-0-			
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	N	-0-				-0-			
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 1	108 3	N	-0-				-0-			
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 3	N	-0-				-0-			
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	115 3	N	-0-				-0-			
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 3	N	-0-				-0-			
BUTTS, J. B.				WELL #:	16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 6149 - 6498				
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-				-0-			
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-				-0-			
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-			
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-			
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-			
ELLIFF, J S ET AL				WELL #:	78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7075	PERF. 5778 - 6236				
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-				-0-			
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-				-0-			
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-				-0-			
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-				-0-			
05		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 3		N	-0-				-0-			
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-				-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
ELLIFF, J S ET AL																

STRATTON (G-29-3)			86508 404			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
GRUENE, O. A.			WELL #: 4			RRCID -> 199275			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-			17 3			N	-0-					-0-	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-			21 3			N	-0-					-0-	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 3			N	-0-					-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-			22 3			N	-0-					-0-	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			N	-0-					-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-					-0-	
STRATTON (GOLIAD)			86508 441			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635																
UCLI			WELL #: B 21			RRCID -> 255486			COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			03/20/2026													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
ELLIFF, MABEL			WELL #: A 13			RRCID -> 165064			COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLIFF, MABEL			WELL #: A 15			RRCID -> 178592			COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLIFF, MABLE			WELL #: A 14			RRCID -> 178603			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STRATTON (HET, LOWER)			86508 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
WARDNER, G. P.			WELL #: 111 D			RRCID -> 040601			COMPL. DATE 10/19/1966			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A							
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STRONG (SAENZ 7320)			86717 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR									
ALPHA OIL & GAS LLC			015111																		
SAENZ, VICENTE -STATE -C-			WELL #: 6			RRCID -> 077240			COMPL. DATE 12/31/1978			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
STUDEBAKER (LOWER FRIO)			86805 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY									
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932																		
STUDEBAKER, JAMES R.			WELL #: 1			RRCID -> 203187			COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316									
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						116
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						116
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						116
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						116
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						116
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						116
SUEMAUR (FRIO 4080)			86934 235			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601																		
YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 4			RRCID -> 150758			COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091									
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SUEMAUR (FRIO 4400)			86934 250			ASSOCIATED			49B			CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601																		
YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 5			RRCID -> 137129			COMPL. DATE 12/30/1990			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428									
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SUEMAUR (FRIO 4470)			86934 255			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601																		
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 5			RRCID -> 157104			COMPL. DATE 01/26/1996			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-		4	1	92	2	Y	36	43	1						9
								40	9												
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	61	47	1						23
								67	9												
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-		19	2	34	9	Y	31	43	1						11
04	120	N	68	-0-	-52	-0-		17	2	51	9	Y	46	45	1						12
05	93	N	18	-0-	-75	-0-		18	2			Y	-0-								12
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT								12

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376							
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376							
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930	
01	DLQ G-10	1	-0-	1 B	55	1 2	Y	-0-	1
02	55 N	-0-	-0-	-55 B	-0-		Y	-0-	1
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		Y	-0-	1
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)										87039 602	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170								
STEEN, BETTY										WELL #:	3	RRCID ->	273008	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5000 - 5002
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-			25			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-			25			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-			25			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-			25			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-			25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-			25			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376								
SAENZ, G.F.										WELL #:	1	RRCID ->	106821	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5706 - 5860
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			129			
02	1260 N	-0-	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			129			
03	713 N	-0-	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			129			
04	780 N	-0-	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			129			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129			
RIVERA, ISABEL										WELL #:	1	RRCID ->	126235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5842 - 5882
01	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	190	1	2			Y	-0-			13			
02	190 N	-0-	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-			13			
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			13			
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			13			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13			
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)										87039 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170								
STEEN, BETTY										WELL #:	10	RRCID ->	262472	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5158 - 5166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
SULLIVAN CITY (2975)										87039 688	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC										261666								
CHAPA, V. G.										WELL #:	2A	RRCID ->	052810	COMPL. DATE	06/29/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67			
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/15/2026								
SULLIVAN CITY (3500)										87039 731	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
LTS OIL & GAS										511745								
FLORES, FEBRONIO										WELL #:	3	RRCID ->	045389	COMPL. DATE	12/04/1968	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3483 - 3496
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/20/2026 - PLUGGED 4/20/2026								

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR	
TRIAD O&G, LLC		101140							
MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUN (D-3-D)			87122 215			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
SPEER, GEO. H.			WELL #: 8			RRCID -> 066290			COMPL. DATE 04/26/1976			TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	2799	-0-	2799	2799		2799	2			Y	-0-					-0-	
03		T. A.	1458	-0-	1458	4257		1458	2			Y	-0-					-0-	
04		T. A.	589	-0-	589	4846		589	2			Y	-0-					-0-	
05		2573	192	-0-	-2381	2465		192	2			Y	-0-					-0-	
06		2490	248	-0-	-2242	223		248	2			Y	-0-					-0-	
SUN (D-4)			87122 276			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
MCKINNEY, AMANDA			WELL #: 38			RRCID -> 257905			COMPL. DATE 01/21/2026			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4790 - 4808							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MONTALVO, I. V. -A-			WELL #: 19			RRCID -> 258744			COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
MCKINNEY, AMANDA			WELL #: 40			RRCID -> 260037			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCKINNEY, AMANDA			WELL #: 39			RRCID -> 260199			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCKINNEY, AMANDA			WELL #: 42			RRCID -> 260529			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	824	-0-	824	824		824	2			Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUN (F-1-M 4950)				87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
TRIAD O&G, LLC				101140															
MONTALVO, N.R.				WELL #: 37		RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-							N	-0-					33	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
MC KINNEY, A.				WELL #: 25		RRCID -> 129539		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4782 - 4796							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SUN (G-1)				87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
SPEER, GEO. H.				WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4968 - 6834							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SUN (5530)				87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
SPEER, GEO. H. ST. 'B'				WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 5558 - 5562							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SUN (5680)				87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
GEO. H. SPEER - STATE 'B'				WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5545 - 5552							
01	1302 N	607	-0-	-695	-0-	607	2					Y	-0-					52	
02	784 N	429	-0-	-355	-0-	429	2					Y	-0-					52	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2					Y	-0-					52	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2					Y	-0-					52	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-					52	
06	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	2					Y	-0-					52	

SUN (6550 VICKSBURG)			87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
SPEER, GEO. H. ST "B"			WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4582 - 4778						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"			WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6524 - 6542						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUN, EAST (G-39)			87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
PENNA, EMMA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6412 - 6480						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUN, NORTH (C-2-A)			87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
DE GARZA, C. L.			WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 4552 - 4559						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUN, NORTH (C-3-C)			87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TEXAS, LES & CO.			846666														
GARZA, RUBEN			WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4480 - 4488						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)			87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
MONTALVO, I.V. -C-			WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4785 - 4815						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)				//CONT.//	87124 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054														
MONTALVO, I. V. -C-				WELL #:	28	RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4824 - 4835							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SUN, NORTH (DX-D)					87124 286	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
INLAND RECYCLING, LLC					424632														
LAUREL, C.				WELL #:	7	RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4998 - 5015							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.					460054														
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #:	55	RRCID -> 298182		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4654 - 4657							
01	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2					Y	-0-					-0-	
02	3192	3143	-0-	-49	-0-	3143	2					Y	-0-					-0-	
03	3534	3258	-0-	-276	-0-	3258	2					Y	-0-					-0-	
04	3420	3026	-0-	-394	-0-	3026	2					Y	-0-					-0-	
05	3534	1950	-0-	-1584	-0-	1950	2					Y	-0-					-0-	
06	3360 #	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2					Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (DX-G)					87124 289	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.					460054														
LAUREL, D.				WELL #:	11	RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
I. V. MONTALVO 'C'				WELL #:	46	RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686							
01	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2					Y	-0-					-0-	
02	1680 N	1096	-0-	-584	-0-	1096	2					Y	-0-					-0-	
03	1705 N	1055	-0-	-650	-0-	1055	2					Y	-0-					-0-	
04	1440 N	882	-0-	-558	-0-	882	2					Y	-0-					-0-	
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2					Y	-0-					-0-	
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2					Y	-0-					-0-	

SUN, NORTH (F-4 5300)				87124 429		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 49		RRCID -> 301126		COMPL. DATE 10/01/2025		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 5200 - 5205							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-							Y	1	108	1			5	
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-							Y	-0-					5	
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-							Y	-0-					5	
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-							Y	-0-					5	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			4	
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
DE GARZA, C. L.				WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
GARZA-MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARZA, C. L. DE				WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DE GARZA, C. L.				WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARZA - MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SUN, NORTH (GARZA)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
GARZA - MONTALVO GAS UNIT														
//CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR														
//CONT.// 460054														
WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1141	2	1	9	Y	1			47
02	1064 #	902	-0-	-162	-0-	902	2			Y	-0-			47
03	1178 #	658	-0-	-520	-0-	623	2	35	9	Y	32	77	1	2
04	1110 #	645	-0-	-465	-0-	645	2			Y	-0-			2
05	1147 #	439	-0-	-708	-0-	435	2	4	9	Y	4			6
06	1110 #	279	-0-	-831	-0-	275	2	4	9	Y	4	6	1	4
SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
LAUREL, D.														
87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
460054														
WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875														
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1198	2	32	9	Y	29			208
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	2	31	9	Y	28			236
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17	167	1	86
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1362	2	42	9	Y	38			124
05	1519 N	996	-0-	-523	-0-	933	2	63	9	Y	57			181
06	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1045	2	107	9	Y	97	89	1	189
SUN, NORTH (5030)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
MONTALVO HEIRS 'B'														
87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
460054														
WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
SUN, NORTH (5470)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
I.V. MONTALVO 'C'														
87124 834 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
460054														
WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416														
01	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3752	2	20	9	Y	18			47
02	4060 X	3594	-0-	-466	-0-	3582	2	12	9	Y	11			58
03	4495 X	3830	-0-	-665	-0-	3813	2	17	9	Y	15			73
04	4350 X	3412	-0-	-938	-0-	3392	2	20	9	Y	18			91
05	4061 X	3145	-0-	-916	-0-	3071	2	74	9	Y	67			158
06	3840 X	3333	-0-	-507	-0-	3303	2	30	9	Y	27	58	1	127

SUN, NORTH (5470)		//CONT.//		87124 834	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
I.V. MONTALVO 'A'		WELL #:		20	RRCID -> 298005		COMPL. DATE 02/03/2026		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5024 - 5027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				92 1	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/05/2026										
SUN, NORTH (6070)				87124 891	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
N.R. MONTALVO		WELL #:		2	RRCID -> 286012		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
SUN, NORTH (6350)				87124 918	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
IMP OIL				423066						
LAUREL, C.		WELL #:			RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016										
INLAND RECYCLING, LLC				424632						
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID -> 112498		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
MILLER		WELL #:		6	RRCID -> 164098		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT				87842 765 784823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	12 1 19 9	1281 3	Y	17	29 1			30
02	1764 N	1033	-0-	-731	-0-	1023 1	10 9	Y	9				39
03	1953 N	1048	-0-	-905	-0-	1039 1	9 9	Y	8				47
04	1260 N	818	-0-	-442	-0-	809 1	9 9	Y	8	32 1			23
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1822 1	10 9	Y	9				32
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1729 1	19 9	Y	17	16 1			33
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174010	COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9482 -	9487	
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	49 1 29 9	5328 3	Y	26	45 1			46
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4642 1	15 9	Y	14				60
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4936 1	13 9	Y	12				72
04	5280 X	3612	-0-	-1668	-0-	3599 1	13 9	Y	12	49 1			35
05	5456 X	3872	-0-	-1584	-0-	3857 1	15 9	Y	14				49
06	5220 X	3319	-0-	-1901	-0-	3289 1	30 9	Y	27	24 1			52
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 175830	COMPL. DATE 01/20/2000				TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9461 -	9466	
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	12 1 24 9	1343 3	Y	22	36 1			39
02	1232 N	1230	-0-	-2	-0-	1217 1	13 9	Y	12				51
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372 1	11 9	Y	10				61
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1277 1	11 9	Y	10	41 1			30
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449 1	12 9	Y	11				41
06	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1210 1	24 9	Y	22	20 1			43
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 177647	COMPL. DATE 05/19/2000				TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9478 -	9483	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4 1 13 9	428 3	Y	12	19 1			21
02	280 N	36	-0-	-244	-0-	29 1	7 9	Y	6				27
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 1	6 9	Y	5				32
04	420 N	107	-0-	-313	-0-	101 1	6 9	Y	5	22 1			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6				21
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	731 1	13 9	Y	12	10 1			23
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 180274	COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9548 -	9607	
01	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	27 1 28 9	3005 3	Y	25	42 1			44
02	2856 X	2775	-0-	-81	-0-	2760 1	15 9	Y	14				58
03	3162 X	2744	-0-	-418	-0-	2732 1	12 9	Y	11				69
04	2880 X	887	-0-	-1993	-0-	874 1	13 9	Y	12	47 1			34
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	13				47
06	2880 X	792	-0-	-2088	-0-	764 1	28 9	Y	25	23 1			49
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 181379	COMPL. DATE 02/03/2001				TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9628 -	9633	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	38 1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13				54
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	10				64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	43 1			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12				44
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	48 1	25 9	Y	23	22 1			45

T-BIRD (QUEEN CITY)		//CONT.//		87842 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG								
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		//CONT.//		784823															
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 181430		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH		9900		PERF. 9669 - 9674						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2026																			

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	183371	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643	-	9648
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026															

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 185502	COMPL.	DATE	02/11/2006	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9554	-	9614
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	1	1	110	3	Y	26	45	1		46
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	29	9	15	9	Y	14				60
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	44	1			Y	12				72
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	98	1	13	9	Y	12	49	1		35
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	211	1	15	9	Y	14				49
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	9	Y	27	24	1		52

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 232248	COMPL.	DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9438	-	9496
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	21	1	2358	3	Y	29	48	1		51
							32	9								
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	1	18	9	Y	16				67
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2200	1	14	9	Y	13				80
04	2340	N	1942	-0-	-398	-0-	1928	1	14	9	Y	13	54	1		39
05	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2214	1	17	9	Y	15				54
06	2130	N	1816	-0-	-314	-0-	1784	1	32	9	Y	29	27	1		56

CHEVRON-THUNDERBIRD #1			GAS UNIT	WELL #:	14	RRCID ->	238409	COMPL.	DATE	12/12/2007	TOTAL	DEPTH	9685	PERF.	9462	-	9530
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	63	3	20	9	Y	18	31	1			32
02		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					42
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	94	1	9	9	Y	8					50
04	90	N	13	-0-	-77	-0-		4	9	9	Y	8	34	1			24
05		N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					34
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	18	17	1			35

T PATCH (REKLAW OSO) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAS ESCOBAS				88031 370 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
				WELL #:	1	RRCID -> 204949	COMPL.	DATE 10/22/2004	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7852	-	7953
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	53	1	174	2	Y	7		35
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	8	9	15	2	Y	2		37
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	5	1	5	2	Y	-0-		37
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	8	1	19	2	Y	2		39
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	9	17	2	Y	2		41
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-		41

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	179 6 9	1	587 2	N	5		162
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	156 6 9	1	429 2	N	5		167
03	651 N	410	-0-	-241	-0-	110 11 9	1	289 2	N	10		177
04	750 N	399	-0-	-351	-0-	108 17 9	1	274 2	N	15		192
05	651 N	234	-0-	-417	-0-	64 11 9	1	159 2	N	10	180 1	22
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	134 1	1	524 2	N	-0-		22
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936												
01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1005 110 9	1	8671 2	Y	100	98 1	3
02	9968 X	7824	-0-	-2144	-0-	815 53 9	1	6956 2	Y	48		51
03	9796 X	8282	-0-	-1514	-0-	956 174 9	1	7152 2	Y	158	95 1	114
04	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	814 57 9	1	8819 2	Y	52	100 1	66
05	9796 X	7542	-0-	-2254	-0-	724 35 9	1	6783 2	Y	32	89 1	9
06	9480 X	7846	-0-	-1634	-0-	916 39 9	1	6891 2	Y	35		44
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001												
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	35 4 9	1	304 2	Y	4	4 1	4
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	133 2	Y	1		5
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35 7 9	1	261 2	Y	6	4 1	7
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	217 2	Y	1	2 1	6
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	185 9 9	1	1730 2	Y	8	13 1	1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59 2 9	1	442 2	Y	2		3

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8523 X	4126	-0-	-4397	-0-	424 1	3657 2	Y	41	45 1			3	
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	440 1	3751 2	Y	26				29	
03	4371 X	3865	-0-	-506	-0-	446 1	3338 2	Y	74	47 1			56	
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	424 1	4595 2	Y	27	52 1			31	
05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	622 1	5828 2	Y	27	57 1			1	
06	4230 X	2993	-0-	-1237	-0-	350 1	2629 2	Y	13				14	
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858														
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	40 1	341 2	Y	4	14 1			19	
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	167 1	1424 2	Y	10				29	
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	141 1	1057 2	Y	24	15 1			38	
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	72 1	777 2	Y	4	9 1			33	
05	1767 N	886	-0-	-881	-0-	85 1	797 2	Y	4	9 1			28	
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	127 1	957 2	Y	5				33	
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6314 2	171 9	Y	155	148 1			81	
02	8932 X	7686	-0-	-1246	-0-	7603 2	83 9	Y	75	123 1			33	
03	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10287 2	149 9	Y	135				168	
04	9630 X	7428	-0-	-2202	-0-	7343 2	85 9	Y	77	132 1			113	
05	9951 X	8227	-0-	-1724	-0-	8117 2	110 9	Y	100	150 1			63	
06	8250 X	7648	-0-	-602	-0-	7518 2	130 9	Y	118				181	
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904														
01	1333 N	407	-0-	-926	-0-	92 1	302 2	Y	12				73	
02	728 N	233	-0-	-495	-0-	58 1	160 2	Y	14				87	
03	558 N	162	-0-	-396	-0-	43 1	113 2	Y	5				92	
04	390 N	97	-0-	-293	-0-	25 1	63 2	Y	8				100	
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67 1	168 2	Y	18				118	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60 1	236 2	Y	-0-				118	

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	417	-0-	417	911	43	1	368	2	Y	5	5	1	4
02	1191 N	280	-0-	-911	-0-	29	1	250	2	Y	1			5
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	Y	7	4	1	8
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	417	2	Y	3	5	1	6
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	1	4	1	3
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	2			5
						2	9							
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6	5	1	56
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	16	1	49
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1239	2	19	9	Y	17			66
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	690	2	7	9	Y	6	12	1	60
05	1116 N	869	-0-	-247	-0-	857	2	12	9	Y	11	15	1	56
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5			61
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612														
01	2046 X	1578	-0-	-468	-0-	190	1	1380	2	Y	7			67
02	1848 N	1437	-0-	-411	-0-	258	1	1162	2	Y	15			82
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	407	1	1752	2	Y	19	48	1	53
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	478	1	2104	2	Y	24			77
05	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	210	1	1347	2	Y	21	26	1	72
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	216	1	1339	2	Y	11	26	1	57
						12	9							
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	712	2	Y	9	9	1	13
02	T. A.	394	-0-	394	394	41	1	351	2	Y	2			15
03	T. A.	226	-0-	226	620	26	1	194	2	Y	5	3	1	17
04	T. A.	636	-0-	636	1256	53	1	579	2	Y	4	7	1	14
05	1683 X	427	-0-	-1256	-0-	41	1	385	2	Y	1	4	1	11
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			11

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824											
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	1071 1	7793 2	Y	39		85
02	7700 X	5330	-0-	-2370	-0-	43 9	956 1	4312 2	Y	56	141
03	8525 X	5029	-0-	-3496	-0-	62 9	939 1	4044 2	Y	42	72
04	8430 X	3856	-0-	-4574	-0-	46 9	706 1	3109 2	Y	37	109
05	8711 X	8615	-0-	-96	-0-	41 9	1147 1	7343 2	Y	114	79
06	8430 X	8100	-0-	-330	-0-	125 9	1116 1	6920 2	Y	58	5
						64 9					
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899											
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1075 2	29 9	Y	26	25 1	18
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2416 2	26 9	Y	24	39 1	3
03	1891 N	850	-0-	-1041	-0-	838 2	12 9	Y	11		14
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1759 2	21 9	Y	19	32 1	1
05	2325 N	1011	-0-	-1314	-0-	998 2	13 9	Y	12	13 1	-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1031 2	18 9	Y	16		16
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750											
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	84 1	726 2	Y	8	9 1	-0-
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	9 9	31 1	Y	2		2
03	1178 N	314	-0-	-864	-0-	2 9	36 1	Y	6	4 1	4
04	780 N	371	-0-	-409	-0-	7 9	31 1	Y	2	4 1	2
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2 9	42 1	Y	2	3 1	1
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	2 9	90 1	Y	3		4
						3 9					
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877											
01	1953 N	362	-0-	-1591	-0-	107 1	255 2	Y	-0-		124
02	2156 N	66	-0-	-2090	-0-	34 1	32 2	Y	-0-		124
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 1		Y	-0-		124
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	124 1	-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	337 1	898 2	Y	4		4
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	4 9	337 1	Y	5		9
						6 9					

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	445	-0-	-702	-0-		100 17 9	1	328 2	N		15			194
02	756 N	234	-0-	-522	-0-		61 6 9	1	167 2	N		5			199
03	558 N	428	-0-	-130	-0-		113 18 9	1	297 2	N		16	183 1		32
04	420 N	268	-0-	-152	-0-		71 18 9	1	179 2	N		16			48
05	248 N	140	-0-	-108	-0-		37 11 9	1	92 2	N		10			58
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		296 17 9	1	1159 2	N		15			73

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030															
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-		128 6 9	1	1101 2	N		5			89
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		124 1	1	1053 2	N		-0-			89
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		158 1	1	1183 2	N		-0-			89
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-		100 1	1	1081 2	N		-0-			89
05	1240 N	1137	-0-	-103	-0-		110 1	1	1027 2	N		-0-			89
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		181 1	1	1365 2	N		-0-			89

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934															
01	155 N	33	-0-	-122	-0-		3 1	1	30 2	N		-0-			117
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	1	32 2	N		-0-			117
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		5 1	1	40 2	N		-0-			117
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	1	28 2	N		-0-			117
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	1	32 2	N		-0-			117
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		5 1	1	41 2	N		-0-			117

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760															
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		249 10 9	1	1814 2	N		9			85
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-		150 10 9	1	678 2	N		9			94
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-		165 8 9	1	709 2	N		7	19 1		82
04	690 N	478	-0-	-212	-0-		87 6 9	1	385 2	N		5			87
05	713 N	387	-0-	-326	-0-		52 4 9	1	331 2	N		4	6 1		85
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-		77 4 9	1	478 2	N		4	9 1		80

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926															
01	186 N	153	-0-	-33	-0-		16 1	1	137 2	N		-0-			164
02	168 N	129	-0-	-39	-0-		14 1	1	115 2	N		-0-			164
03	155 N	120	-0-	-35	-0-		14 1	1	106 2	N		-0-			164
04	150 N	117	-0-	-33	-0-		10 1	1	107 2	N		-0-			164
05	155 N	112	-0-	-43	-0-		11 1	1	101 2	N		-0-			164
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		15 1	1	113 2	N		-0-			164

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1			105
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	4			109
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			109
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	385	2	1	9	N	1			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			144
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			144
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330														
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	65	1	355	2	N	-0-			-0-
02	364 N	58	-0-	-306	-0-	58	1			N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	N	-0-			-0-
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	51	1	282	2	N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-			-0-
06	420 N	131	-0-	-289	-0-	23	1	108	2	N	-0-			-0-
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460														
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	91	1	501	2	N	-0-			-0-
02	560 N	83	-0-	-477	-0-	83	1			N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	89	1	502	2	N	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	82	1	457	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	103	1	481	2	N	-0-			-0-
GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089														
01	806 N	421	-0-	-385	-0-	414	2	7	9	N	6			8
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	10			18
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	675	2	2	9	N	2			20
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			20
EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058														
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1441	2	101	9	N	92	192	1	94
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	26			120
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1367	2	109	9	N	99	187	1	32
04	1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1173	2	29	9	N	26			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			72
06	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1191	2	19	9	N	17			89

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 251146		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6162 - 7200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-			50
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	45			95
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	834	2	4	9	N	4			99
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	839	2	125	9	N	114	178	1	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			45
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-			45
BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 252976		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6188 - 6219			
01	2232 N	1462	-0-	-770	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2070 N	1481	-0-	-589	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 275498		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6378 - 6450			
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	85	1	466	2	N	-0-			-0-
02	588 N	81	-0-	-507	-0-	81	1			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	92	1	521	2	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	87	1	483	2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	112	1	521	2	N	-0-			-0-
TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID -> 014509		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID -> 014530		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID -> 014535		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 -	8310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
02	8 X	-0-	-0-	-0-8	-0-			Y	-0-				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT				-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 -	7418
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	22 1	452 2	Y	16	12 1			7
02	560 N	176	-0-	-384	-0-	18 9							
						7 1	140 2	Y	26	18 1			15
						29 9							
03	527 N	238	-0-	-289	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	15 1			-0-
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	11 1	190 2	Y	-0-				-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	7 1	132 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"				WELL #:	2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 -	8658
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BELL, EVERETT R G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10694 -	10884
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	53 1	1556 2	Y	29	29 1			16
						32 9							
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	52 1	1543 2	Y	12	19 1			9
						13 9							
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	55 1	1550 2	Y	21	18 1			12
						23 9							
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	61 1	1543 2	Y	17	18 1			11
						19 9							
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	53 1	1285 2	Y	23	17 1			17
						25 9							
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	67 1	1457 2	Y	35	17 1			35
						39 9							
04	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	63 1	1381 2	Y	19	18 1			36
						21 9							
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	43 1	1421 2	Y	90	85 1			41
						99 9							
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT				41
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10980 -	11082
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CHAPA, DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791						
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	-0-						-0-	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	Y	-0-						-0-	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-						-0-	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-						-0-	
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	36	1	692	2	Y	-0-						-0-	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT						-0-	

VOLZ, FRED				WELL #:	3	RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6743 - 6840						
01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	218	1	4467	2	Y	59						96	
						65	9											
02	4536 X	4279	-0-	-257	-0-	204	1	4042	2	Y	30	96	1				30	
						33	9											
03	5022 X	3050	-0-	-1972	-0-	142	1	2873	2	Y	32						62	
						35	9											
04	4860 X	3316	-0-	-1544	-0-	185	1	3092	2	Y	35	54	1				43	
						39	9											
05	4743 X	4740	-0-	-3	-0-	233	1	4488	2	Y	17						60	
						19	9											
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT						60	

CHAPA, DAVID				WELL #:	4	RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 7448 - 8059						
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	64	1	1317	2	Y	20						32	
						22	9											
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	10	32	1				10	
						11	9											
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	Y	11						21	
						12	9											
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	Y	11	18	1				14	
						12	9											
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	Y	6						20	
						7	9											
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT						20	

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	19	RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 6738 - 6756						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 X	449 -0-	-171	-0-	21 1	426 2	Y	2	3
02	476 X	105 -0-	-371	-0-	2 9	99 2	Y	1	1
03	527 X	330 -0-	-197	-0-	5 1	314 2	Y	-0-	1
04	450 X	154 -0-	-296	-0-	1 9	145 2	Y	-0-	-0-
05	434 X	362 -0-	-72	-0-	16 1	342 2	Y	2	2
06	420 X	NO RPT -0-	-420	-0-	9 2		Y	NO RPT	2
CHAPA, DAVID									
		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682	
01	1509 N	1509 -0-	-0-	-0-	68 1	1395 2	Y	42	53
02	1166 N	1166 -0-	-0-	-0-	46 9	1090 2	Y	19	20
03	1458 N	1458 -0-	-0-	-0-	55 1	1367 2	Y	21	41
04	1513 X	1513 -0-	-0-	-0-	21 9	1404 2	Y	23	28
05	2191 X	2191 -0-	-0-	-0-	68 1	2067 2	Y	15	43
06	1470 X	NO RPT -0-	-1470	-0-	23 9		Y	NO RPT	43
CHAPA GAS UNIT									
		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190	
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALSTEAD									
		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST, TEMPLE W.									
		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST, TEMPLE W.									
		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//		88103 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
CHESTNUT, F. E.				WELL #:		4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7332 - 7406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-		10	1	212	2	Y	-0-		-0-					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11	1	213	2	Y	-0-		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
04	210 N	191	-0-	-19	-0-		11	1	180	2	Y	-0-		-0-					
05	248 N	179	-0-	-69	-0-		9	1	170	2	Y	-0-		-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
A. LONGORIA GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 8198 - 8228					
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-		25	1	720	2	Y	-0-		-0-					
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-		24	1	704	2	Y	-0-		-0-					
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-		27	1	764	2	Y	-0-		-0-					
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-		30	1	754	2	Y	9	3 1	6					
							10	9											
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-		36	1	889	2	Y	23	12 1	17					
							25	9											
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		54	1	1174	2	Y	35	17 1	35					
							39	9											
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		59	1	1277	2	Y	19	18 1	36					
							21	9											
05	775 N	637	-0-	-138	-0-		18	1	596	2	Y	21	47 1	10					
							23	9											
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT		10					
CHESTNUT, F. E.				WELL #:		5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7384 - 7394					
01	744 N	691	-0-	-53	-0-		32	1	659	2	Y	-0-		-0-					
02	644 N	619	-0-	-25	-0-		30	1	589	2	Y	-0-		-0-					
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-		37	1	740	2	Y	-0-		-0-					
04	660 N	626	-0-	-34	-0-		35	1	591	2	Y	-0-		-0-					
05	682 N	610	-0-	-72	-0-		30	1	580	2	Y	-0-		-0-					
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT		-0-					
CHAPA, DAVID				WELL #:		9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7826 - 8682					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
CHAPA GAS UNIT				WELL #:		7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 6346 - 6442					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7380 - 7410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	36 C	RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 5360 - 5366		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE. W				WELL #:	37	RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH		8003 PERF. 7493 - 7930		
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	100	-0-	-152	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	38	RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 4750 - 4775		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	41	RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH		7892 PERF. 7625 - 7716		
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	26	1	528	2	Y	261	208	1	118
						287	9							
02	840 N	689	-0-	-151	-0-	22	1	434	2	Y	212	207	1	123
						233	9							
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	24	1	495	2	Y	281	308	1	96
						309	9							
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	25	1	422	2	Y	215	228	1	83
						237	9							
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	21	1	403	2	Y	236	197	1	122
						260	9							
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			122

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH		8071 PERF. 7210 - 7980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	105 1	2146 2	Y		94	77 1	43
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	103 9	2142 2	Y		75	74 1	44
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	108 1	2342 2	Y		102	111 1	35
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	83 9	2428 2	Y		76	82 1	29
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	116 1	2550 2	Y		92	74 1	47
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	112 9			Y	NO RPT		47
						145 1						
						84 9						
						132 1						
						101 9						
WEST, TEMPLE W.												
		WELL #:		42	RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH		8018 PERF. 7692 - 7938	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y		-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y		-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y		-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE W.												
		WELL #:		44	RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7309 - 7917	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE W.												
		WELL #:		47	RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH		7261 PERF. 5988 - 6060	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	41 1	834 2	Y		-0-		-0-
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y		-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y		NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE W.												
		WELL #:		4WI	RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH		6585 PERF. 4697 - 4730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
CHAPA GAS UNIT												
		WELL #:		10	RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH		7662 PERF. 7536 - 7570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 -	6536		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CHAPA GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 -	6718		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHAPA GAS UNIT			WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6592 -	7292		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PAGE, R.C. GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9455 -	9968		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WEST TEMPLE W			WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6446 -	7961		
01	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	131	1	2684	2	N	78	64	1	36
							86	9							
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2550	2	N	62	62	1	36
							68	9							
03	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	125	1	2536	2	N	85	92	1	29
							94	9							
04	2820	N	2351	-0-	-469	-0-	129	1	2153	2	N	63	68	1	24
							69	9							
05	3007	N	2766	-0-	-241	-0-	132	1	2550	2	N	76	61	1	39
							84	9							
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			39
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 -	8285		
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																		
WEST TEMPLE W				WELL #:	62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 6367 -	8465										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST, TEMPLE W.														WELL #:	59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7714 -	7896
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	107	2	N	6	6	1	3									
						7	9																
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	2	1	34	2	N	2	4	1	1									
						2	9																
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	N	1	2	1	-0-									
						1	9																
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	N	-0-			-0-									
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-									
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST TEMPLE W														WELL #:	55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 6467 -	7650
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	31	26	1	14									
						34	9																
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1831	2	N	26	25	1	15									
						29	9																
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	100	1	2024	2	N	34	37	1	12									
						37	9																
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	117	1	1962	2	N	25	27	1	10									
						28	9																
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2083	2	N	31	25	1	16									
						34	9																
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			16									
WEST TEMPLE W														WELL #:	88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 6997 -	7078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST TEMPLE W														WELL #:	52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6376 -	7510
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WEST TEMPLE W														WELL #:	1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6389 -	6548
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST TEMPLE W				//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310 WELL #: 58	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
				RRCID -> 251650	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 6319 - 8390							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	507	-0-	-547	-0-	23 1	12 9	472 2	N	N	11	8 1				5
02	672 X	34	-0-	-638	-0-	1 1	3 9	30 2	N	N	3	6 1				2
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	N	-0-	2 1				-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	N	-0-					-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	N	-0-					-0-
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	N	NO RPT					-0-
LONGORIA, A. GAS UNIT 2																
				WELL #: 5	RRCID -> 253351	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 7756 - 9297						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	3000 N	3991	-0-	991	991	175 1	8 9	3816 2	N	N	-0-					-0-
05	3100 N	27867	-0-	24767	25758	819 1		27040 2	N	N	7	4 1				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	25758				N	N	NO RPT					3
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.																
				WELL #: 3	RRCID -> 253980	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL	DEPTH	11719	PERF. 10366 - 10694						
01	4030 X	4026	-0-	-4	-0-	153 1	22 9	3851 2	N	N	20	19 1				13
02	3640 X	3405	-0-	-235	-0-	133 1	31 9	3241 2	N	N	28	20 1				21
03	3999 X	3513	-0-	-486	-0-	154 1	40 9	3319 2	N	N	36	20 1				37
04	3900 X	3660	-0-	-240	-0-	160 1	21 9	3479 2	N	N	19	19 1				37
05	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	109 1	65 9	3597 2	N	N	59	69 1				27
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				N	N	NO RPT					27
WEST TEMPLE W																
				WELL #: 78	RRCID -> 254227	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 6901 - 7097						
01	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	55 1	18 9	1127 2	N	N	16	13 1				7
02	1120 N	1102	-0-	-18	-0-	52 1	13 9	1037 2	N	N	12	12 1				7
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	59 1	19 9	1187 2	N	N	17	18 1				6
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	66 1	14 9	1109 2	N	N	13	14 1				5
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64 1	8 9	1229 2	N	N	7	8 1				4
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	N	NO RPT					4
WEST, TEMPLE W.																
				WELL #: 60	RRCID -> 256156	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL	DEPTH	8053	PERF. 6280 - 7956						
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	129 1	139 9	2634 2	N	N	126	103 1				57
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	121 1	110 9	2399 2	N	N	100	99 1				58
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	127 1	151 9	2569 2	N	N	137	148 1				47
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	149 1	111 9	2490 2	N	N	101	109 1				39
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	91 1	58 9	1750 2	N	N	53	65 1				27
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	N	NO RPT					27

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST, TEMPLE W.				//CONT.// //CONT.//	88103 100 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #:	87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6400	- 8008
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	N	-0-				-0-
02	2128 N	2100	-0-	-28	-0-	101	1	1999	2	N	-0-				-0-
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	108	1	2182	2	N	-0-				-0-
04	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	123	1	2055	2	N	-0-				-0-
05	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	111	1	2141	2	N	-0-				-0-
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	6640	- 8248
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	198	1	4062	2	N	186	128	1		84
						205	9								
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	191	1	3786	2	N	174	157	1		101
						191	9								
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	239	259	1		81
						263	9								
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	112	1	1880	2	N	178	190	1		69
						196	9								
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	N	179	155	1		93
						197	9								
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				93
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	8516	PERF.	6670	- 8294
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	2	N	12	13	1		6
						13	9								
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	10	10	1		6
						11	9								
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	N	11	13	1		4
						12	9								
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	159	1	2657	2	N	25	19	1		10
						28	9								
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	1971	2	N	27	23	1		14
						30	9								
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				14
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL	DEPTH	8516	PERF.	5426	- 8048
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.	10090	- 10288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-
03	775 N	130	-0-	-645	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6710	- 6837
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-				-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-				-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-				-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		85	RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 6570 - 8134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	134 1	2754 2	N		188	155 1		85
02	2828 X	2677	-0-	-151	-0-	207 9	2392 2	N		150	148 1		87
03	3131 X	2719	-0-	-412	-0-	120 1	2483 2	N		103	155 1		35
04	3030 X	1156	-0-	-1874	-0-	165 9	1038 2	N		51	66 1		20
05	3100 X	96	-0-	-3004	-0-	123 1	73 2	N		17	28 1		9
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	113 9		N		NO RPT			9
						62 1							
						56 9							
						4 1							
						19 9							
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		66	RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH		7610 PERF. 7086 - 7380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
EVERETT BELL GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH		10190 PERF. 8706 - 10032	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	14376	-0-	14376	14376	422 1	13918 2	N		33	18 1		15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14376	36 9		N		NO RPT			15
EVERETT BELL GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH		10179 PERF. 8132 - 10272	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	92 1	3052 2	N		-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WEST TEMPLE W			WELL #:		61	RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 6560 - 8341	
01	558 N	307	-0-	-251	-0-	13 1	263 2	N		28	18 1		13
02	448 N	4	-0-	-444	-0-	31 9		N		3	14 1		2
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N		27	20 1		9
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31 1	624 2	N					
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 9		N		26	25 1		10
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	24 1	402 2	N		7	13 1		4
						29 9	386 2	N					
						20 1		N					
						8 9		N		NO RPT			4
WEST TEMPLE W			WELL #:		63	RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 7076 - 8336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7500 - 9595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	33 1	838 2	N		4	4 1		2
						4 9							
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	28 1	689 2	N		4	3 1		3
						4 9							
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	37 1	805 2	N		7	3 1		7
						8 9							
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	36 1	782 2	N		4	4 1		7
						4 9							
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	23 1	774 2	N		6	10 1		3
						7 9							
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			3
CHESTNUT, F. E.				WELL #:	7	RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7526 - 9968	
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	241 1	4935 2	N		94	77 1		43
						103 9							
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	219 1	4337 2	N		75	74 1		44
						83 9							
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	235 1	4746 2	N		102	111 1		35
						112 9							
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	265 1	4434 2	N		76	82 1		29
						84 9							
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	233 1	4489 2	N		83	69 1		43
						91 9							
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			43
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 8186 - 9956	
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	171 1	4297 2	N		33	36 1		21
						36 9							
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	156 1	3815 2	N		48	34 1		35
						53 9							
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	197 1	4253 2	N		68	33 1		70
						75 9							
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	180 1	3920 2	N		38	37 1		71
						42 9							
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	123 1	4062 2	N		89	120 1		40
						98 9							
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT			40
CHESTNUT, F. E.				WELL #:	9	RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 7499 - 10154	
01	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	145 1	2974 2	N		-0-			-0-
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	153 1	3039 2	N		-0-			-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	153 1	3087 2	N		-0-			-0-
04	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	170 1	2839 2	N		-0-			-0-
05	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	161 1	3097 2	N		-0-			-0-
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CHESTNUT, F. E.				//CONT.// 88103 100 386310 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				//CONT.// WELL #:	RRCID -> 270121	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 7845	-	9900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	90 1	1854 2	N	-0-				75
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	84 1	1671 2	N	2				77
						2 9							
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	94 1	1899 2	N	-0-	77 1			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108 1	1804 2	N	-0-				-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	77 1	1488 2	N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
PAGE, ROY C GAS UNIT 1													
				WELL #: 11	RRCID -> 270578	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 7410	-	9584		
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	156 1	3916 2	N	2	2 1			1
						2 9							
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	145 1	3537 2	N	3	2 1			2
						3 9							
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	195 1	4215 2	N	4	2 1			4
						4 9							
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	156 1	3409 2	N	2	2 1			4
						2 9							
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	107 1	3536 2	N	29	20 1			13
						32 9							
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				13
AMYX BELL GAS UNIT													
				WELL #: 2	RRCID -> 270606	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL	DEPTH 11175	PERF. 9658	-	9980		
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BELL, EVERETT R. G.U.													
				WELL #: 4	RRCID -> 270809	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 10294	-	10784		
01	2790 X	1773	-0-	-1017	-0-	65 1	1640 2	N	62	58 1			40
						68 9							
02	2296 N	1394	-0-	-902	-0-	51 1	1242 2	N	92	64 1			68
						101 9							
03	2356 N	951	-0-	-1405	-0-	42 1	903 2	N	5	66 1			7
						6 9							
04	1710 N	815	-0-	-895	-0-	35 1	758 2	N	20	3 1			24
						22 9							
05	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	36 1	1200 2	N	29	40 1			13
						32 9							
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				13
PAGE, ROY C GAS UNIT 1													
				WELL #: 10	RRCID -> 271571	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL	DEPTH 10140	PERF. 7698	-	9566		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 2	N	-0-				-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	N	-0-				-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-				-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2	N	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLIVAREZ, M.L. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 10950 - 10994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	75 1	1872 2	N	93	184 1		59
02	1848 N	1775	-0-	-73	-0-	102 9	1684 2	N	20			79
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	69 1	1912 2	N	47			126
04	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	22 9	1801 2	N	59	155 1		30
05	1953 N	889	-0-	-1064	-0-	89 1	861 2	N	2			32
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	52 9		N	NO RPT			32
						83 1						
						65 9						
						26 1						
						2 9						
WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720 - 6890	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815 - 8868	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819										
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 4248 - 4915	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	188 1	66 2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	47 1	22 2	N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TAFT (6150 FRI0)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS, LES & CO.		846666										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:		4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 4150 - 4170	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
LA DUQUESA														
WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-		92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-		92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-		92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-		92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-		92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-		92
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC														
RESENDEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782														
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	66 1	5
02	1008	N	431	-0-	-577	-0-	431	2			N	-0-		5
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		5
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-		5
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GOMEZ														
WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GOMEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
MOOS HEIRS														
WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)														
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.														
J.M. CUELLAR NE														
WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TECOLOTE, WEST (STILLWELL)		88632 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
MIKE GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 299574		COMPL. DATE 01/31/2024		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5175 - 5178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200)		88632 461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
LIVE OAK RESERVES, INC.		503944													
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178225		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2370 - 2374					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011															

TERESA (3110)		88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925													
SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
MCDANIELS, S. T.		WELL #: 1		RRCID -> 014611		COMPL. DATE 09/03/1955		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3129 - 3141					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 3			N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-			-0-

PRICE, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 074765		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3215		PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-			-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-			-0-

PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210		PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 3			N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-			-0-

TERESA (3110)			//CONT.//			88866 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC			//CONT.//			950529										
BAKER, HEIRS, A. J.			WELL #:			4	RRCID -> 076547			COMPL. DATE 04/11/1978			TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	23			23	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	39			16	3	Y	-0-			-0-	
BAKER, A. J. HEIRS					WELL #:	5	RRCID -> 087154			COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	50			50	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	67	-0-	67	117			67	3	Y	-0-			-0-	
BAKER, A. J. HEIRS					WELL #:	6	RRCID -> 087971			COMPL. DATE 06/03/1980			TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21			21	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	34	-0-	34	55			34	3	Y	-0-			-0-	
BAKER, A. J. HRS					WELL #:	8	RRCID -> 095077			COMPL. DATE 08/01/1981			TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	56	-0-	56	56			56	3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	76	-0-	76	132			76	3	Y	-0-			-0-	
TEXAN GARDENS (L SAND)					89070 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
CNG G.U. IV					WELL #:	5	RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CNG G.U. IV					WELL #:	6	RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (O SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG III			89070 340 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	2	RRCID -> 181955	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 8423	-	8529						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (P SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG GAS UNIT IV			89070 345 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	7T	RRCID -> 222989	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8634	-	9520						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (R SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG IV			89070 360 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	7T	RRCID -> 182138	COMPL. DATE 05/06/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8634	-	8953						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) MERIT ENERGY COMPANY EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U			89072 290 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	1	RRCID -> 101292	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 15084	PERF. 11269	-	11306						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
BOREN GU			WELL #:	6	RRCID -> 164785	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 14240	PERF. 11940	-	12898						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) MERIT ENERGY COMPANY R & R ROYALTY				//CONT.// 89072 290 561136 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
				//CONT.// WELL #:		RRCID -> 171165	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL	DEPTH 14679	PERF.11350 - 13752							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	533	-0-	-87	-0-			31 1 24 9	478 2	2	N	22	20 1	1 8			85
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-			33 1 22 9	499 2	2	N	20	13 1	1 8			91
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-			37 1 10 9	567 2	2	N	9	13 1	1 8			86
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-			37 1 20 9	551 2	2	N	18	12 1				92
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-			41 1 21 9	596 2	2	N	19	24 1				87
06	600 N	545	-0-	-55	-0-			34 1 20 9	491 2	2	N	18	18 1				87
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3		RRCID -> 171721	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL	DEPTH 14150	PERF.11617 - 13877							
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-			85 1	1312 2	2	N	-0-					25
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			85 1	1273 2	2	N	-0-					25
03	1426 N	705	-0-	-721	-0-			43 1	662 2	2	N	-0-					25
04	1350 N	418	-0-	-932	-0-			26 1	392 2	2	N	-0-					25
*05	1519 N	470	-0-	-1049	-0-			30 1	440 2	2	N	-0-					25
06	690 N	390	-0-	-300	-0-			25 1	365 2	2	N	-0-					25
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 6		RRCID -> 173956	COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.10946 - 13942							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			192 1	2978 2	2	N	-0-					156
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-			182 1	2709 2	2	N	-0-					156
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-			194 1 66 9	2966 2	2	N	60					216
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-			182 1 36 9	2743 2	2	N	33	179 1				70
*05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-			198 1	2897 2	2	N	-0-					70
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-			191 1 99 9	2793 2	2	N	90					160
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU				WELL #: 8		RRCID -> 178755	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.11148 - 11400							
01	3596 X	3089	-0-	-507	-0-			185 1 41 9	2863 2	2	N	37	32 1	4 8			93
02	3248 X	2867	-0-	-381	-0-			178 1 37 9	2652 2	2	N	34	21 1	3 8			103
03	3596 X	2563	-0-	-1033	-0-			147 1 168 9	2248 2	2	N	153	73 1	4 8			179
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-			254 1 54 9	3826 2	2	N	49	19 1				209
*05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-			336 1 43 9	4907 2	2	N	39	39 1	1 8			208
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-			402 1 42 9	5878 2	2	N	38	29 1	1 8			216
COATES "C"				WELL #: 2		RRCID -> 181587	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11246 - 11540							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440														
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	N	4	4	8	155
						4	9							
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	2	2	8	155
						2	9							
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	75	1	1145	2	N	4	4	8	155
						4	9							
04	1170 N	773	-0-	-397	-0-	48	1	724	2	N	1			156
						1	9							
*05	1147 N	915	-0-	-232	-0-	59	1	856	2	N	-0-	1	8	155
06	1170 N	791	-0-	-379	-0-	51	1	738	2	N	2	1	8	156
						2	9							
TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100														
01	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	407	1	6308	2	N	155	219	1	124
						171	9							
02	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	387	1	5759	2	N	207	22	1	306
						228	9							
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	416	1	6360	2	N	181	205	1	278
						199	9							
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	401	1	6038	2	N	170	202	1	246
						187	9							
*05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	438	1	6395	2	N	172	224	1	193
						189	9							
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	395	1	5765	2	N	220	208	1	203
						242	9							
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830														
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-			1
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			1
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			1
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1	1

TEXAS GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999											TOTAL	DEPTH	15176	PERF.11280	- 12094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998											TOTAL	DEPTH	15968	PERF.12365	- 15444
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106 1	1643 2	N		10	9 1			44	
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	104 1	1550 2	N		9	6 1			47	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	105 1	1611 2	N		3	6 1			44	
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	92 1	1387 2	N		7	5 1			46	
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	95 1	1388 2	N		10	11 1			45	
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	92 1	1351 2	N		8	8 1			45	
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999											TOTAL	DEPTH	13180	PERF.11412	- 12640
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999											TOTAL	DEPTH	14750	PERF.10958	- 11200
01	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	90 1	1391 2	N		72	157 1			25	
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	102 1	1513 2	N		34				59	
03	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	100 1	1534 2	N		101				160	
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	103 1	1558 2	N		49	175 1			34	
*05	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	106 1	1549 2	N		2				36	
06	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	100 1	1460 2	N		58				94	
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006											TOTAL	DEPTH	15000	PERF.11560	- 11646
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID -> 173948		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID -> 178757		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID -> 179255		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 225849		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 163928		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSGB. T)		//CONT.//		89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3		RRCID -> 164095		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4		RRCID -> 165312		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620								
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303 2	2	N	-0-							265
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340 2	2	N	-0-							265
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356 2	2	N	-0-							265
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275 2	2	N	-0-							265
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389 2	2	N	-0-							265
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472 2	2	N	-0-							265
FLORES, R.		WELL #:		1		RRCID -> 168702		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FLORES, R.		WELL #:		5		RRCID -> 169940		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FLORES, R.		WELL #:		3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
R & R ROYALTY		WELL #:		1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FLORES, R.		WELL #:		4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)										//CONT.//		89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136													
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU										WELL #:		5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11430 - 13615					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU										WELL #:		6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13502 - 13942					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
R & R ROYALTY										WELL #:		6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.11588 - 14162					
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FLORES, R.										WELL #:		2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176		PERF.12959 - 13699					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.										WELL #:		8		RRCID -> 175275		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11148 - 13628					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FLORES, R.										WELL #:		6		RRCID -> 233904		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13564 - 14250					
01	1879 N		1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1528	2	N	229	196	1	26	8			98	
												252	9												
02	1475 N		1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1302	2	N	78	16	1	18	8			142	
												86	9												
03	1819 N		1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	N	34	16	1	26	8			134	
												37	9												
04	1350 N		1282	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1166	2	N	35	15	1					154	
												39	9												
*05	1395 N		1291	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1141	2	N	65	30	1	8	8			181	
												72	9												
06	1814 N		1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1557	2	N	136	188	1	9	8			120	
												150	9												

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				//CONT.//	89072 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #:	9	RRCID -> 242177		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 14016		PERF.13476 - 13513						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #:	10	RRCID -> 243548		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13232 - 13323						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)					89072 310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
FLORES, R.				WELL #:	1	RRCID -> 168286		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15980		PERF. N/A						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
R & R ROYALTY				WELL #:	1	RRCID -> 170633		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.15188 - 15444						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)					89078 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
EIA "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667		PERF. 8978 - 9341						
01	248	N	5	-0-	-243	-0-	1 3	1 9	1 2	N	3	3 8						79
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	513 2	N	2	2 8						79
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	281 2	N	3	3 8						79
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	291 2	N	1							80
*05	620	N	96	-0-	-524	-0-	1 6	1 1	90 2	N	-0-	1 1						79
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	18 1	1 9	251 2	N	1	1 8						79

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)										//CONT.//		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136									
EIA "A"										WELL #:		3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH		9981 PERF. 9206 - 9654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		310 N	86	-0-	-224	-0-	-0-				25 1	61 2	N		-0-						192
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-				136 1	1599 2	N		-0-						192
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-				64 1	881 2	N		1	160	1				33
											1 9										
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-				52 1	885 2	N		-0-						33
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-				27 1	427 2	N		-0-						33
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-				54 1	743 2	N		-0-						33
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)										89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC										036587											
GARCIA, E.										WELL #:		1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 8765 - 8782	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
HIDALGO-WILLACY										WELL #:		2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 8717 - 8789	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
AMYX UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8679 - 8779	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							21
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							21
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							21
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							21
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT							21
HIDALGO - WILLACY										WELL #:		1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9241 - 9347	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
HIDALGO - WILLACY										WELL #:		6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8301 - 8394	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							25
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							25
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							25
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							25
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT							25

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134																
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					34
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550																
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y NO RPT	65
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y NO RPT	-0-
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	56
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	96
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y NO RPT	96

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106															
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008															
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			27
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610															
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868															
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			183

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				147
GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				19
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																					
ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920																					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-		

HIDALGO-WILLACY										WELL #:	2	RRCID ->	216141	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8575	-	8688

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					21		

ZAMORA "S" SAND GU										WELL #:	3	RRCID ->	218791	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7900	-	8118

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

HIDALGO WILLACY										WELL #:	2B	RRCID ->	219531	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8042	-	8092

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

HIDALGO-WILLACY										WELL #:	1B	RRCID ->	220491	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	7957	-	8004

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

HIDALGO WILLACY "A"										WELL #:	2	RRCID ->	220504	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7942	-	7974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					13		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		16
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		16
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		16
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		16
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835													
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022													

MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601 CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748 ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873													
01	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	68 1	213 2	Y	7				76
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	57 1	165 2	Y	5				81
03	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	57 1	177 2	Y	8	38 1			51
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	60 1	158 2	Y	6				57
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	64 1	161 2	Y	4				61
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	57 1	166 2	Y	6				67

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//										89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
CNG GAS UNIT IV										WELL #:	3 L	RRCID -> 125460	COMPL. DATE 09/12/1987	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9542 - 9664		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
CNG GAS UNIT IV										WELL #:	4	RRCID -> 131990	COMPL. DATE 09/07/1989	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10080 - 10225		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
CNG G.U. VI										WELL #:	4	RRCID -> 144233	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 8366 - 8410		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
CNG III										WELL #:	1	RRCID -> 144801	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8298 - 8575		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
CNG GU III										WELL #:	2	RRCID -> 148845	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8017 - 8208		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
CNG GAS UNIT VI										WELL #:	3	RRCID -> 173970	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8038 - 8076		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
CNG GAS UNIT VI										WELL #:	5	RRCID -> 173972	COMPL. DATE 12/20/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6594 - 6604		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CNG GAS UNIT IIII WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					26	

CNG GAS UNIT IIII WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CNG GAS UNIT IIII WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//										89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
EIA "C"										WELL #: 1		RRCID -> 227798		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9747 - 13795			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U										WELL #: 9		RRCID -> 273892		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 14016		PERF. 9830 - 10032			
01	496 N	536	-0-	40	B	-6238		30 1	470 2	N		33	28 1	4 8				85			
02	448 N	480	-0-	32	B	-6206		36 9	419 2	N		30	18 1	3 8				94			
03	527 N	502	-0-	-25	B	-6206		28 1	457 2	N		14	18 1	4 8				86			
04	510 N	499	-0-	-11	B	-6206		33 9	442 2	N		25	17 1					94			
*05	527 N	521	-0-	-6	B	-6206		30 1	458 2	N		29	35 1	1 8				87			
06	480 N	502	-0-	22	B	-6184		15 9	441 2	N		28	26 1	1 8				88			
								29 1													
								28 9													
								31 1													
								32 9													
								30 1													
								31 9													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.										WELL #: 7		RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 10148 - 10224			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N		-0-						21			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N		-0-						21			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N		-0-						21			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N		-0-						21			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N		-0-						21			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N		-0-						21			
EIA 'A'										WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360 - 8190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993				N		-0-						23			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993				N		-0-						23			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993				N		-0-						23			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993				N		-0-						23			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-18993				N		-0-						23			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-18993				N		-0-						23			
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS										89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
DONALD E WILSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF. 15496 - 15662			
01	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	-0-		352 1	7824 2	Y		5						11			
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9	7041 2	Y		3	12 1					2			
03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	-0-		332 1	7745 2	Y		3						5			
04	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9	7478 2	Y		-0-						5			
05	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	-0-		289 1	7750 2	Y		-0-						5			
06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	-0-		335 1	7333 2	Y		4						9			
								333 1													
								4 9													

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495	
								PERF.15962 - 16026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	40 1	885 2	Y	4
						4 9			
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38 1	816 2	Y	3
						3 9			
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	39 1	912 2	Y	2
						2 9			
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	34 1	874 2	Y	-0-
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	39 1	906 2	Y	1
						1 9			
06	930 N	896	-0-	-34	-0-	39 1	854 2	Y	3
						3 9			
THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112	
								PERF.16232 - 16462	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	122	-0-	122	122	5 1	117 2	Y	-0-
04	14B DENY	21	-0-	21	143	1 1	20 2	Y	-0-
05	14B DENY	42	-0-	42	185	2 1	40 2	Y	-0-
06	235 X	50	-0-	-185	-0-	2 1	48 2	Y	-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 15800	
								PERF.15098 - 15262	
01	211 X	7	-0-	-204	-0-	7 2		Y	-0-
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	Y	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800	
								PERF.14039 - 15940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500	
								PERF.16406 - 17106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829	
								PERF.14096 - 14200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	7068 X	6746 -0-	-322 -0-	290 1	6456 2	Y	-0-		-0-
02	6468 X	6026 -0-	-442 -0-	272 1	5754 2	Y	-0-		-0-
03	7213 X	7213 -0-	-0- -0-	297 1	6916 2	Y	-0-		-0-
04	6930 X	6896 -0-	-34 -0-	257 1	6639 2	Y	-0-		-0-
05	7195 X	7195 -0-	-0- -0-	298 1	6897 2	Y	-0-		-0-
06	6990 X	6598 -0-	-392 -0-	287 1	6311 2	Y	-0-		-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682									
01	966 N	966 -0-	-0- -0-	39 1	861 2	Y	60		143
02	842 N	842 -0-	-0- -0-	66 9	761 2	Y	41	158 1	26
03	992 N	929 -0-	-63 -0-	45 9	853 2	Y	35		61
04	930 N	856 -0-	-74 -0-	39 9	822 2	Y	2		63
05	930 N	896 -0-	-34 -0-	32 1	855 2	Y	4		67
06	900 N	896 -0-	-4 -0-	2 9	812 2	Y	43		110
THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO									
BLUE WING ENERGY, INC. 076791									
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004									
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629									
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614									
01	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		10
02	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		10
03	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		10
04	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		10
06	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		10
THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
3D OIL COMPANY, LLC 953807									
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248									
01	0 K	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
3D OIL COMPANY, LLC		953807							
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
3D OIL COMPANY, LLC		953807							
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
HOLBEIN-MAJOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3
02	2800 N	4554	-0-	1754	1754	282	1	4268	3
						4	9		
03	3100 N	4867	-0-	1767	3521	312	1	4555	3
04	3000 N	1396	-0-	-1604	1917	95	1	1301	3
05	6419 X	4502	-0-	-1917	-0-	280	1	4222	3
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	316	1	4699	3
MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCLEAN, MARRS		WELL #: 4		RRCID -> 014631		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	11	1	153	3
05	682 N	420	-0-	-262	-0-	26	1	394	3
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	40	1	594	3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650												
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	968	3	Y	20
02	2800	N	7719	-0-	4919	4919	473	1	7239	3	Y	26
							7	9				
03	3100	N	12832	-0-	9732	14651	822	1	12010	3	Y	26
04	3000	N	2747	-0-	-253	14398	182	1	2565	3	Y	26
05	25683	X	11285	-0-	-14398	-0-	692	1	10593	3	Y	26
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	760	1	11320	3	Y	26
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585												
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	3	Y	14
02	2800	N	7303	-0-	4503	4503	446	1	6851	3	Y	19
							6	9				
03	3100	N	10080	-0-	6980	11483	645	1	9435	3	Y	19
04	13781	X	2298	-0-	-11483	-0-	154	1	2144	3	Y	19
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	575	1	8774	3	Y	19
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	640	1	9525	3	Y	19
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF. 10768 - 10808												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PONTIAC OIL, INC. 670449													
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299													
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A													
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	217	1	2967	3	Y	-0-		14
02	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	622	1	9299	3	Y	7		21
03	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	750	1	10954	3	Y	-0-		21
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	230	1	3131	3	Y	-0-		21
05	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	674	1	10160	3	Y	-0-		21
06	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	759	1	11295	3	Y	-0-		21
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)													CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCLEAN, MARRS, -C-														
WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
MARRS MCLEAN TRUST -A-													WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611	
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	64	1	879	3	Y	-0-	10	
02	2800	N	2943	-0-	143	143	184	1	2757	3	Y	2	12	
03	3100	N	3470	-0-	370	513	222	1	3248	3	Y	-0-	12	
04	1507	N	994	-0-	-513	-0-	68	1	926	3	Y	-0-	12	
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	200	1	3009	3	Y	-0-	12	
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	225	1	3349	3	Y	-0-	12	
MCLEAN, MARRS													WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700	
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	Y	-0-	5	
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	120	1	1796	3	Y	1	6	
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	150	1	2204	3	Y	-0-	6	
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	-0-	6	
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	119	1	1805	3	Y	-0-	6	
06	1950	N	1556	-0-	-394	-0-	98	1	1458	3	Y	-0-	6	
THOMPSONVILLE, NE. (11,300)													CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCLEAN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCLEAN HEIRS													WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515	
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-	3	
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	947	3	Y	1	4	
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	76	1	1117	3	Y	-0-	4	
04	T. A.		341	-0-	341	341	23	1	318	3	Y	-0-	4	
05	T. A.		1106	-0-	1106	1447	69	1	1037	3	Y	-0-	4	
06	T. A.		2236	-0-	2236	3683	140	1	2096	3	Y	-0-	4	
FROST MCLEAN													WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)														CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
MARRS MCLEAN TRUST C															
		WELL #:		20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11118 - 11208			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67	3	Y	-0-				1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	211	3	Y	1				2
							1 9								
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248	3	Y	-0-				2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71	3	Y	-0-				2
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234	3	Y	-0-				2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258	3	Y	-0-				2
THOMPSONVILLE, NE. (12500)														CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
MCLEAN, MARRS, -C-															
		WELL #:		2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966		TOTAL DEPTH 16026		PERF.12366 - 12386			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		WELL #:		16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12382 - 12390			
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	473 1	6718	3	Y	-0-				16
02	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	1217 1	18644	3	Y	13				29
							14 9								
03	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	1432 1	20915	3	Y	1				30
							1 9								
04	6960	X	5488	-0-	-1472	-0-	369 1	5119	3	Y	-0-				30
05	22010	X	20305	-0-	-1705	-0-	1244 1	19061	3	Y	-0-				30
06	21630	X	20234	-0-	-1396	-0-	1273 1	18961	3	Y	-0-				30
		WELL #:		4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12914 - 12927			
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	127 1	1737	3	Y	-0-				22
02	2800	N	6678	-0-	3878	3878	413 1	6261	3	Y	4				26
							4 9								
03	3100	N	8461	-0-	5361	9239	542 1	7918	3	Y	1				27
							1 9								
04	11220	X	1981	-0-	-9239	-0-	134 1	1847	3	Y	-0-				27
05	7409	X	6243	-0-	-1166	-0-	384 1	5859	3	Y	-0-				27
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	515 1	7678	3	Y	-0-				27
		WELL #:		1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13058 - 13091			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
		WELL #:		5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12850 - 12890			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)				//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG									
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313																	
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HOLBEIN TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13198 - 13222									
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	265	3	Y	-0-						3	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	832	3	Y	-0-						4	
									1	9											
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	978	3	Y	-0-						4	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	280	3	Y	-0-						4	
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		60	1	909	3	Y	-0-						4	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1010	3	Y	-0-						4	
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12990 - 13010									
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	873	3	Y	-0-						6	
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1912	3	Y	-0-						7	
									1	9											
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2274	3	Y	-0-						8	
									1	9											
04	900 X	84	-0-	-816	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	-0-						8	
05	2263 X	1607	-0-	-656	-0-	-0-	-0-		99	1	1508	3	Y	-0-						8	
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2252	3	Y	-0-						8	
HOLBEIN TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474		PERF.13380 - 13400									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCLEAN, MARRS TRUST				WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12950 - 12970									
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	807	3	Y	-0-						5	
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1078	3	Y	-0-						6	
									1	9											
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1657	3	Y	-0-						6	
04	840 X	17	-0-	-823	-0-	-0-	-0-		1	1	16	3	Y	-0-						6	
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	3298	3	Y	-0-						6	
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1926	3	Y	-0-						6	
MARRS MCLEAN TRUST -A-				WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12597 - 12611									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	407 1	5716 3	Y	12
02	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	572 1	8425 3	Y	14
						2 9			
03	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	893 1	13034 3	Y	14
04	5940 X	4133	-0-	-1807	-0-	282 1	3851 3	Y	14
05	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	777 1	11875 3	Y	14
06	13470 X	11351	-0-	-2119	-0-	713 1	10638 3	Y	14
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	Y	5
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70 1	1044 3	Y	6
						1 9			
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	84 1	1230 3	Y	6
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	Y	6
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76 1	1141 3	Y	6
06	3000 N	8665	-0-	5665	5665	548 1	8117 3	Y	6
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	47 1	681 3	Y	8
02	2800 N	5157	-0-	2357	2357	321 1	4834 3	Y	10
						2 9			
03	3100 N	4138	-0-	1038	3395	265 1	3873 3	Y	10
04	4185 X	790	-0-	-3395	-0-	55 1	735 3	Y	10
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	352 1	5376 3	Y	10
06	5520 X	3728	-0-	-1792	-0-	235 1	3493 3	Y	10
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	2
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 3	Y	2
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34 1	500 3	Y	2
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	Y	2
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	30 1	446 3	Y	2
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	104 1	1545 3	Y	2
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299							
OSPREY		WELL #: 1		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSONVILLE, NE. (12500)				//CONT.//	89546 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				//CONT.//	211299										
OSPREY				WELL #:	3	RRCID ->	181799	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL	DEPTH	16404	PERF.	13896 - 14021	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY				WELL #:	2	RRCID ->	191636	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL	DEPTH	14421	PERF.	13142 - 13162	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
STROMAN-ARMSTRONG				WELL #:	5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	12950 - 14060	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG				WELL #:	6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	13028 - 13046	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	150050	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12699 - 12766	
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	256	1	3610	3	Y	-0-			10
02		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	409	1	6290	3	Y	3			13
							3	9							
03		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	368	1	5398	3	Y	-0-			13
04		3750 X	1695	-0-	-2055	-0-	115	1	1580	3	Y	-0-			13
05		7409 X	5909	-0-	-1500	-0-	363	1	5546	3	Y	-0-			13
06		7170 X	4101	-0-	-3069	-0-	258	1	3843	3	Y	-0-			13

MARRS MCLEAN TRUST				WELL #:	14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12868 - 12899	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
FROST MCLEAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686												
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136 3	Y	-0-		2
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	423 3	Y	1		3
						1	9					
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501 3	Y	-0-		3
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143 3	Y	-0-		3
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465 3	Y	-0-		3
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516 3	Y	-0-		3
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572												
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387 3	Y	-0-		2
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1311 3	Y	1		3
						1	9					
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	86	1	1261 3	Y	-0-		3
04	493 X	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460 3	Y	-0-		3
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	99	1	1510 3	Y	-0-		3
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	123	1	1835 3	Y	-0-		3
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971												
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307 3	Y	-0-		3
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1540 3	Y	1		4
						1	9					
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	63	1	922 3	Y	-0-		4
04	330 X	281	-0-	-49	-0-	19	1	262 3	Y	-0-		4
05	1829 X	1621	-0-	-208	-0-	100	1	1521 3	Y	-0-		4
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	142	1	2117 3	Y	-0-		4
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)			//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
MCLEAN HEIRS			WELL #:		8	RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13528 - 13554		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
PEREZ, F. E					WELL #:		1	RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.13863 - 14652
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13700)					89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC					211299									
OSPREY					WELL #:		2	RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14090 - 14200
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY					WELL #:		3	RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.14080 - 14126
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY					WELL #:		4	RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 14504
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY					WELL #:		5	RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14278 - 14510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)														CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC																	
OSPREY																	
				//CONT.//	89546 875	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	211299												
				WELL #:	4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	14241	-	14465	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY																	
F PEREZ																	
				WELL #:	1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13760	-	13780	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ, E.																	
				WELL #:	1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL	DEPTH	14951	PERF.	13810	-	13830	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ, F. "E"																	
				WELL #:	1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	14895	PERF.	14632	-	14652	
01	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	422	1	3205	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3405	-0-	-263	-0-	407	1	2998	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	486	1	3236	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3579	-0-	-351	-0-	407	1	3172	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	375	1	3103	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ, F "C"																	
				WELL #:	1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	12926	-	12951	
01	1922	N	780	-0-	-1142	-0-	91	1	689	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	151	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	354	1	2360	3	N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	256	1	1995	3	N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	223	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ, F. "C"																	
				WELL #:	2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	13932	-	14210	
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	608	1	4616	3	N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	648	1	4771	3	N	-0-					-0-
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	777	1	5178	3	N	-0-					-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	673	1	5251	3	N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	644	1	5326	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)				//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
PEREZ, F. "C"				WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	7598	-0-	-183	-0-		884 1 6714 3	N	-0-							-0-
02	7812 X	7111	-0-	-701	-0-		851 1 6260 3	N	-0-							-0-
03	8649 X	7556	-0-	-1093	-0-		986 1 6570 3	N	-0-							-0-
04	8370 X	7397	-0-	-973	-0-		841 1 6556 3	N	-0-							-0-
05	7967 X	7522	-0-	-445	-0-		811 1 6711 3	N	-0-							-0-
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT							-0-
PEREZ, F. "D"				WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PEREZ, F "D"				WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PEREZ, F "C"				WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
01	8463 X	7956	-0-	-507	-0-		926 1 7030 3	N	-0-							-0-
02	8288 X	7458	-0-	-830	-0-		892 1 6566 3	N	-0-							-0-
03	9176 X	4992	-0-	-4184	-0-		651 1 4341 3	N	-0-							-0-
04	8880 X	8658	-0-	-222	-0-		984 1 7674 3	N	-0-							-0-
05	8742 X	8231	-0-	-511	-0-		888 1 7343 3	N	-0-							-0-
06	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT							-0-
CANTU, ANGELITA				WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733		PERF.14728 - 14748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PEREZ, F. "D"				WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13188 - 14109				
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-		58 1 442 3	N	-0-							-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-		51 1 372 3	N	-0-							-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-		68 1 451 3	N	-0-							-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-		53 1 414 3	N	-0-							-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-		55 1 454 3	N	-0-							-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT							-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, DE LA GARZA				89893 800 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:	1	RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9343	- 9883				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1942	-0-	1942		10834			101	1		-0-					89
02	14444 X	3610	-0-	-10834					231	1		-0-					89
03	4042 X	4042	-0-	-0-					317	1		-0-					89
04	4235 X	4235	-0-	-0-					450	1		-0-					89
05	3999 X	3888	-0-	-111					344	1		-0-					89
06	3870 X	2726	-0-	-1144					318	1		-0-					89
MORENO				WELL #:	1	RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL	DEPTH 11882	PERF. 11152	- 11271				
01	6 N	6	-0-	-0-		-0-			6	2		-0-					18
02	83 N	83	-0-	-0-		-0-			5	1	70	2	N	7			25
									8	9							
03	89 N	89	-0-	-0-		-0-			5	1	77	2	N	6			31
									7	9							
04	151 N	151	-0-	-0-		-0-			1	1	138	2	N	11			42
									12	9							
05	207 N	207	-0-	-0-		-0-			1	1	191	2	N	14			56
									15	9							
06	174 N	174	-0-	-0-		-0-			3	1	151	2	N	18			74
									20	9							
MOGLIA "O"				WELL #:	1	RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL	DEPTH 12700	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STAGGS, JULIE-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL	DEPTH 12073	PERF. 10638	- 10838				
01	868 N	389	-0-	-479		-0-			55	1	334	2	N	-0-			100
02	588 N	544	-0-	-44		-0-			75	1	467	2	N	2			102
									2	9							
03	475 N	475	-0-	-0-		-0-			72	1	403	2	N	-0-			102
04	693 N	693	-0-	-0-		-0-			154	1	539	2	N	-0-			102
05	1097 N	1097	-0-	-0-		-0-			234	1	863	2	N	-0-			102
06	605 N	605	-0-	-0-		-0-			99	1	506	2	N	-0-			102
MARSHALL-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 199123		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 10684	- 11442				
01	276 N	276	-0-	-0-		-0-			39	1	237	2	Y	-0-			37
02	265 N	265	-0-	-0-		-0-			37	1	227	2	Y	1			38
									1	9							
03	412 N	412	-0-	-0-		-0-			62	1	350	2	Y	-0-			38
04	467 N	467	-0-	-0-		-0-			104	1	363	2	Y	-0-			38
05	389 N	389	-0-	-0-		-0-			83	1	306	2	Y	-0-			38
06	298 N	298	-0-	-0-		-0-			49	1	249	2	Y	-0-			38

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
MARSHALL STATE		WELL #:		6		RRCID -> 201335		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10682 - 11667				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1551	2	Y	-0-				69
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	-0-	8			77
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	1851	2	Y	-0-				77
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	1577	2	Y	-0-				77
05	2635 X	1423	-0-	-1212	-0-	-0-	304	1	1119	2	Y	-0-				77
06	2550 X	1958	-0-	-592	-0-	-0-	321	1	1637	2	Y	-0-				77
MARSHALL STATE		WELL #:		8		RRCID -> 202273		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11711				
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1272	2	Y	-0-				14
02	2100 X	848	-0-	-1252	-0-	-0-	117	1	728	2	Y	-0-	3			17
03	2325 X	1181	-0-	-1144	-0-	-0-	178	1	1003	2	Y	-0-				17
04	2250 X	975	-0-	-1275	-0-	-0-	217	1	758	2	Y	-0-				17
05	1736 X	816	-0-	-920	-0-	-0-	174	1	642	2	Y	-0-				17
06	1440 X	697	-0-	-743	-0-	-0-	114	1	583	2	Y	-0-				17
MARSHALL STATE		WELL #:		10		RRCID -> 202331		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10682 - 10832				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	183	-0-	183	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	-0-				4
MARSHALL STATE		WELL #:		12		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARSHALL STATE		WELL #:		14		RRCID -> 204623		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10692 - 10788				
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-				4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	T. A.	10	-0-	10	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-				4
MOGLIA "O"		WELL #:		2		RRCID -> 205648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9860 - 9994				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			29
06	T. A.	24	-0-	24	269	4	1	20	2	Y	-0-			29
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
01	5862 X	2266	-0-	-3596	-0-	86	1	2180	2	N	-0-			125
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	N	-0-			125
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-			125
04	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	19	1	2030	2	N	-0-			125
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1390	2	N	-0-			125
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	16	1	911	2	N	-0-			125
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-			38
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			38
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			38
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022														
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	885	1	2004	2	Y	52			73
						57	9							
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	735	1	2036	2	Y	-0-			73
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1253	1	4609	2	Y	-0-			73
04	3540 X	2946	-0-	-594	-0-	817	1	2129	2	Y	-0-			73
05	3658 X	64	-0-	-3594	-0-	14	1	50	2	Y	-0-			73
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			73
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498														
01	4867 X	1567	-0-	-3300	-0-	262	1	1295	2	Y	9			120
						10	9							
02	2100 X	1323	-0-	-777	-0-	152	1	1168	2	Y	3			123
						3	9							
03	2294 X	1250	-0-	-1044	-0-	241	1	1005	2	Y	4			127
						4	9							
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	263	1	1555	2	Y	7			134
						8	9							
05	1767 X	1408	-0-	-359	-0-	283	1	1125	2	Y	-0-			134
06	1530 X	1340	-0-	-190	-0-	188	1	1152	2	Y	-0-			134
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
06	14B DENY	1985	-0-	1985	1985	34	1	1951	2	Y	-0-			88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	176 1	868 2	Y		6				28
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	173 1	1332 2	Y		3				31
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	183 1	765 2	Y		3				34
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	199 1	1176 2	Y		6				40
05	1302 N	555	-0-	-747	-0-	112 1	443 2	Y		-0-				40
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	92 1	561 2	Y		-0-				40
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				6
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120														
01	T. A.	891	-0-	891	4971	46 1	845 2	Y		-0-				38
02	6445 X	1474	-0-	-4971	-0-	94 1	1380 2	Y		-0-				38
03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	80 1	940 2	Y		-0-				38
04	T. A.	239	-0-	239	239	25 1	214 2	Y		-0-				38
05	T. A.	360	-0-	360	599	32 1	328 2	Y		-0-				38
06	835 X	236	-0-	-599	-0-	28 1	208 2	Y		-0-				38
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
01	T. A.	3784	-0-	3784	6975	143 1	3641 2	Y		-0-				40
02	T. A.	1291	-0-	1291	8266	87 1	1193 2	Y		10				50
03	T. A.	2241	-0-	2241	10507	134 1	2107 2	Y		-0-				50
04	12715 X	2208	-0-	-10507	-0-	21 1	2187 2	Y		-0-				50
05	3782 X	3696	-0-	-86	-0-	20 1	3676 2	Y		-0-				50
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	77 1	4382 2	Y		-0-				50

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	47
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578													
01	T. A.	511	-0-	511	1490	72	1	439	2	Y	-0-	-0-	67
02	1679 X	189	-0-	-1490	-0-	26	1	163	2	Y	-0-	-0-	67
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	70	1	394	2	Y	2	-0-	69
						2	9						
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	126	1	438	2	Y	-0-	-0-	69
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	395	1	299	2	Y	-0-	-0-	69
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	Y	-0-	-0-	69
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480													
01	T. A.	519	-0-	519	1705	27	1	492	2	Y	-0-	-0-	39
02	2440 X	735	-0-	-1705	-0-	47	1	688	2	Y	-0-	-0-	39
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-	-0-	39
04	T. A.	68	-0-	68	68	7	1	61	2	Y	-0-	-0-	39
05	T. A.	343	-0-	343	411	30	1	313	2	Y	-0-	-0-	39
06	821 X	410	-0-	-411	-0-	48	1	362	2	Y	-0-	-0-	39
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123						Y	-0-	27
02	123 X	-0-	-0-	-123	-0-						Y	-0-	27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265													
01	T. A.	3970	-0-	3970	18483	150	1	3820	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	20226 X	1743	-0-	-18483	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	228	1	3590	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	4250	-0-	4250	4250	40	1	4210	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	3889	-0-	3889	8139	22	1	3867	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	3639	-0-	3639	11778	63	1	3576	2	Y	-0-	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														CNTY: WEBB	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
BILLINGS B															
WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2821 X	2326	-0-	-495	-0-	2324	1	2	9	Y	2	2	1	13	
02	2548 X	2537	-0-	-11	-0-	280	1	2257	2	Y	-0-			13	
03	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	367	1	2313	2	Y	-0-			13	
04	2580 X	2072	-0-	-508	-0-	352	1	1720	2	Y	-0-			13	
05	2821 X	1805	-0-	-1016	-0-	180	1	1625	2	Y	-0-			13	
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			13	
UNION RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014															
01	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	5575	1	22	9	Y	20			28	
02	5068 X	5065	-0-	-3	-0-	557	1	4485	2	Y	21			49	
						23	9								
03	5611 X	5523	-0-	-88	-0-	754	1	4748	2	Y	19	57	1	11	
						21	9								
04	5430 X	4901	-0-	-529	-0-	830	1	4053	2	Y	16			27	
						18	9								
05	5611 X	5372	-0-	-239	-0-	533	1	4820	2	Y	17	44	1	-0-	
						19	9								
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BILLINGS B															
WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980															
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			Y	-0-			4	
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	45	1	365	2	Y	-0-			4	
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	66	1	415	2	Y	-0-			4	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	112	1	548	2	Y	-0-			4	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	492	2	Y	-0-			4	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			4	
BILLINGS A															
WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194															
01	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	1			Y	-0-			7	
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	57	1	462	2	Y	-0-			7	
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	97	1	607	2	Y	-0-			7	
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	101	1	491	2	Y	-0-			7	
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	50	1	455	2	Y	-0-			7	
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			7	
UNION RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912															
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	919	1	3	9	Y	3			3	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	Y	4			7	
						4	9								
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	156	1	986	2	Y	3	10	1	-0-	
						3	9								
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	192	1	940	2	Y	3			3	
						3	9								
05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	95	1	864	2	Y	4	7	1	-0-	
						4	9								
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601												
BILLINGS A		WELL #:		3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2108 X	1141	-0-	-967	-0-		1132	1	9	9	Y	8	8	1		5
02	1176 X	961	-0-	-215	-0-		105	1	849	2	Y	6	4	1		7
							7	9								
03	1395 X	1302	-0-	-93	-0-		177	1	1116	2	Y	8	8	1		7
							9	9								
04	1350 X	1052	-0-	-298	-0-		178	1	868	2	Y	5	8	1		4
							6	9								
05	1395 X	433	-0-	-962	-0-		43	1	384	2	Y	5	4	1		5
							6	9								
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-						Y	NO RPT				5
BILLINGS B		WELL #:		3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044				
01	1953 N	1777	-0-	-176	-0-		1760	1	17	9	Y	15	14	1		8
02	1876 N	1691	-0-	-185	-0-		186	1	1494	2	Y	10	7	1		11
							11	9								
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		286	1	1802	2	Y	14	14	1		11
							15	9								
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		352	1	1717	2	Y	12	14	1		9
							13	9								
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		194	1	1752	2	Y	10	7	1		12
							11	9								
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-						Y	NO RPT				12
BILLINGS B		WELL #:		4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378				
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1948	1	7	9	Y	6	6	1		-0-
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		205	1	1648	2	Y	5	3	1		2
							6	9								
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		233	1	1468	2	Y	6	6	1		2
							7	9								
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		357	1	1742	2	Y	5	6	1		1
							6	9								
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		223	1	2017	2	Y	4	3	1		2
							4	9								
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						Y	NO RPT				2
UNION RANCH STATE GU		WELL #:		1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11198 - 11332				
01	3224 X	2495	-0-	-729	-0-		2486	1	9	9	Y	8				11
02	2912 X	2362	-0-	-550	-0-		260	1	2092	2	Y	9				20
							10	9								
03	3224 X	2758	-0-	-466	-0-		377	1	2372	2	Y	8	23	1		5
							9	9								
04	2970 X	2395	-0-	-575	-0-		406	1	1980	2	Y	8				13
							9	9								
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-		286	1	2591	2	Y	7	20	1		-0-
							8	9								
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.// 103601													
BILLINGS AB GU				WELL #: 1		RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1333	-0-	-372	-0-	1325	1	1325	1	8	9	Y	7	7	1	7	
02	1624 N	1196	-0-	-428	-0-	131	1	131	1	1058	2	Y	6	4	1	9	
03	2046 N	1014	-0-	-1032	-0-	138	1	138	1	868	2	Y	7	7	1	9	
04	1290 N	880	-0-	-410	-0-	148	1	148	1	725	2	Y	6	7	1	8	
05	1333 N	909	-0-	-424	-0-	90	1	90	1	813	2	Y	5	4	1	9	
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	6	9	6	9			Y	NO RPT			9	
BILLINGS STATE GAS UNIT																	
				WELL #: 1		RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11009		- 11074			
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	1	1319	1	1	9	Y	1	1	1	7	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	120	1	964	2	Y	-0-			7	
03	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	164	1	164	1	1035	2	Y	-0-			7	
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	216	1	216	1	1056	2	Y	-0-			7	
05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	112	1	112	1	1009	2	Y	-0-			7	
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-							Y	NO RPT			7	
UNION RANCH-MORENO GU																	
				WELL #: 1		RRCID -> 192640		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111		- 11238			
01	930 X	905	-0-	-25	-0-	905	1	905	1			Y	-0-			14	
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	384	1	384	1	3094	2	Y	-0-			14	
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	411	1	411	1	2591	2	Y	-0-			14	
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	352	1	352	1	1721	2	Y	-0-			14	
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	127	1	1148	2	Y	-0-			14	
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT			14	
BILLINGS B																	
				WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11216		- 11322			
01	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1516	1	1516	1	6	9	Y	5	5	1	-0-	
02	1456 N	1178	-0-	-278	-0-	130	1	130	1	1044	2	Y	4	2	1	2	
03	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	207	1	207	1	1302	2	Y	5	5	1	2	
04	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	228	1	228	1	1114	2	Y	3	5	1	-0-	
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	143	1	143	1	1289	2	Y	3	2	1	1	
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	3	9	3	9			Y	NO RPT			1	
BILLINGS B																	
				WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF.11107		- 11200			
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	1	1671	1	4	9	Y	4	4	1	1	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	150	1	150	1	1203	2	Y	3	2	1	2	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	201	1	201	1	1267	2	Y	4	4	1	2	
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	249	1	249	1	1217	2	Y	3	4	1	1	
05	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	105	1	105	1	949	2	Y	3	2	1	2	
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	3	9	3	9			Y	NO RPT			2	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB												
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601																		
STAGGS		WELL #:		1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-		369	1	2254	2	Y	18	40	1							2
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1	2122	2	Y	24	26	1							-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	2041	2	Y	18									18
04	2310 N	2045	-0-	-265	-0-	-0-		453	1	1583	2	Y	8	26	1							-0-
05	2387 N	1642	-0-	-745	-0-	-0-		344	1	1268	2	Y	27	27	1							-0-
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-		30	9			Y	NO RPT									-0-
BILLINGS A		WELL #:		5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964												
01	1457 X	1355	-0-	-102	-0-	-0-		1354	1	1	9	Y	1	1	1							-0-
02	1316 X	1034	-0-	-282	-0-	-0-		114	1	920	2	Y	-0-									-0-
03	1457 X	1267	-0-	-190	-0-	-0-		174	1	1093	2	Y	-0-									-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	1119	2	Y	-0-									-0-
05	1364 X	1352	-0-	-12	-0-	-0-		135	1	1217	2	Y	-0-									-0-
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063												
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-		662	1	4040	2	Y	2									105
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-		505	1	3131	2	Y	4	7	1							102
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-		649	1	3663	2	Y	2									104
*04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-		1035	1	3614	2	Y	2	7	1							99
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-		966	1	3557	2	Y	3									102
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-		3	9			Y	NO RPT									102
STAGGS		WELL #:		5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023												
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	-0-		11	1	67	2	Y	-0-									-0-
02	280 N	47	-0-	-233	-0-	-0-		7	1	40	2	Y	-0-									-0-
03	279 N	104	-0-	-175	-0-	-0-		16	1	88	2	Y	-0-									-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-		15	1	51	2	Y	-0-									-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	158	2	Y	-0-									-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601											
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL	DEPTH 11284	PERF.10160	-	10180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	962	-0-	-92	-0-		135 6 9	1	821	2	Y	5			25
02	952 N	916	-0-	-36	-0-		126 11 9	1	779	2	Y	10	23	1	12
03	1054 N	984	-0-	-70	-0-		148 4 9	1	832	2	Y	4			16
04	930 N	856	-0-	-74	-0-		187 17 9	1	652	2	Y	15	18	1	13
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-		195 9 9	1	718	2	Y	8			21
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT			21

STAGGS				WELL #:	2H	RRCID ->	208286	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10780	-	11456	
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		459 9 9	1	2803	2	Y	8	18	1	38
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		347 12 9	1	2153	2	Y	11	30	1	19
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		466 9 9	1	2630	2	Y	8			27
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		668 4 9	1	2331	2	Y	4	30	1	1
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		668 13 9	1	2460	2	Y	12	13	1	-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-						Y	NO RPT			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		4	RRCID ->	208683	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL	DEPTH 11502	PERF.10738	-	11186		
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-		284 10 9	1	1734	2	Y	9			11
02	1876 N	1631	-0-	-245	-0-		223 22 9	1	1386	2	Y	20	31	1	-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		316 9 9	1	1782	2	Y	8			8
04	1950 N	1922	-0-	-28	-0-		421 31 9	1	1470	2	Y	28	34	1	2
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		444 17 9	1	1634	2	Y	15			17
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-						Y	NO RPT			17

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		3A	RRCID ->	208780	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH 11508	PERF.10646	-	11327		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STAGGS				WELL #:	3 H	RRCID ->	210699	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10800	-	11996	
01	589 N	23	-0-	-566	-0-		3	1	20	2	Y	-0-			5
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-		69	1	430	2	Y	-0-			5
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-		42	1	240	2	Y	-0-			5
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-		80	1	280	2	Y	-0-			5
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		182	1	672	2	Y	-0-			5
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT			5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)															//CONT.// 89893 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															//CONT.// 103601																								
STAGGS															WELL #: 4H					RRCID -> 214790					COMPL. DATE 12/03/2005					TOTAL DEPTH 10600					PERF.11050 - 13490				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
01		2759 X	1913	-0-	-846	-0-	267 14 9	1	1632	2	Y	13	29	1							49																		
02		2492 X	2300	-0-	-192	-0-	317 20 9	1	1963	2	Y	18	31	1							36																		
03		2728 X	2466	-0-	-262	-0-	369 14 9	1	2083	2	Y	13									49																		
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	495 7 9	1	1726	2	Y	6	30	1							25																		
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	594 22 9	1	2190	2	Y	20	32	1							13																		
06		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT									13																		
STAGGS															WELL #: 6H					RRCID -> 216293					COMPL. DATE 01/22/2006					TOTAL DEPTH 10600					PERF.10682 - 11579				
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	398	1	2426	2	Y	-0-									-0-																		
02		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	412	1	2552	2	Y	-0-									-0-																		
03		2356 X	2259	-0-	-97	-0-	340	1	1919	2	Y	-0-									-0-																		
04		2280 X	400	-0-	-1880	-0-	89	1	311	2	Y	-0-									-0-																		
05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	986	1	3632	2	Y	-0-									-0-																		
06		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO															WELL #: 3H					RRCID -> 219522					COMPL. DATE 05/01/2006					TOTAL DEPTH 10646					PERF.10780 - 12350				
01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	614 36 9	1	3743	2	Y	33									47																		
02		3444 X	2596	-0-	-848	-0-	350 77 9	1	2169	2	Y	70	117	1							-0-																		
03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	657 31 9	1	3705	2	Y	28									28																		
04		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	1051 109 9	1	3670	2	Y	99	122	1							5																		
05		3813 X	2859	-0-	-954	-0-	597 61 9	1	2201	2	Y	55									60																		
06		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT									60																		
BILLINGS AB GU															WELL #: 2H					RRCID -> 221389					COMPL. DATE 07/11/2006					TOTAL DEPTH 10673					PERF.10970 - 12393				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU															WELL #: 4H					RRCID -> 223352					COMPL. DATE 09/08/2006					TOTAL DEPTH 11139					PERF.11700 - 12207				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU															WELL #: 2H					RRCID -> 226089					COMPL. DATE 01/23/2007					TOTAL DEPTH 11502					PERF.11616 - 13644				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)													CNTY: WEBB									
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																						
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7													RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
UNION RANCH-LOPEZ																					WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248	
01	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	3477	1	55	9	N	50									88	
02	3332	X	2959	-0-	-373	-0-	321	1	2581	2	N	52									140	
							57	9														
03	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	386	1	2434	2	N	68	183	1							25	
							75	9														
04	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	545	1	2662	2	N	40									65	
							44	9														
05	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	346	1	3127	2	N	23									88	
							25	9														
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT									88	
STAGGS																					WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656	
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	850	1	5186	2	Y	18	40	1							27	
							20	9														
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	448	1	2781	2	Y	23	37	1							13	
							25	9														
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	350	1	1974	2	Y	18									31	
							20	9														
04	1770	X	1582	-0-	-188	-0-	350	1	1223	2	Y	8	39	1							-0-	
							9	9														
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	557	1	2053	2	Y	28	28	1							-0-	
							31	9														
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT									-0-	
BILLINGS B																					WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174	
01	6604	X	3752	-0-	-2852	-0-	3699	1	53	9	Y	48	47	1							9	
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	424	1	3409	2	Y	38	25	1							22	
							42	9														
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	517	1	3254	2	Y	48	48	1							22	
							53	9														
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	573	1	2800	2	Y	41	48	1							15	
							45	9														
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	289	1	2610	2	Y	32	24	1							23	
							35	9														
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT									23	
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU																					WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.// 103601															
BILLINGS			WELL #: 8H			RRCID -> 232290			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	1				N	-0-					25	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	116	1	931	2		N	-0-					25	
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	195	1	1230	2		N	-0-					25	
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	213	1	1038	2		N	-0-					25	
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	133	1	1203	2		N	-0-					25	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					25	
STAGGS			WELL #: 10H			RRCID -> 232956			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380						
01	2629 N	2032	-0-	-597	-0-	285	1	1737	2	Y	9	20	1				78	
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	291	1	1802	2	Y	13	21	1				70	
03	1674 X	1652	-0-	-22	-0-	247	1	1395	2	Y	9						79	
04	1620 X	935	-0-	-685	-0-	207	1	722	2	Y	5	31	1				53	
05	1674 X	1588	-0-	-86	-0-	336	1	1237	2	Y	14	26	1				41	
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT						41	
BILLINGS RANCH			WELL #: 1H			RRCID -> 239274			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830						
01	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	581	1	2123	2	Y	66	63	1				27	
02	2744 X	1792	-0-	-952	-0-	359	1	1376	2	Y	52	41	1				38	
03	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	341	1	2291	2	Y	39	62	1				15	
04	2910 X	2878	-0-	-32	-0-	206	1	2610	2	Y	56	41	1				30	
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	369	1	2528	2	Y	43	60	1				13	
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT						13	
STAGGS			WELL #: 11H			RRCID -> 242263			COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456						
01	7347 X	6267	-0-	-1080	-0-	880	1	5370	2	Y	15	33	1				15	
02	6636 X	4532	-0-	-2104	-0-	626	1	3883	2	Y	21	35	1				1	
03	7347 X	5822	-0-	-1525	-0-	874	1	4931	2	Y	15						16	
04	7110 X	3510	-0-	-3600	-0-	780	1	2722	2	Y	7	23	1				-0-	
05	7347 X	5238	-0-	-2109	-0-	1113	1	4100	2	Y	23	23	1				-0-	
06	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT						-0-	
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU			WELL #: 5H			RRCID -> 242974			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//		103601											
STAGGS				WELL #:		12H	RRCID ->	245000	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10521	- 14680		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)			CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	34 2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	129 2	Y	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	33 2	Y	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	93 2	Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NORTH MARSHALL ST WELLS				FARGO	GU	WELL #:	3H	RRCID ->	245847	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	11580	PERF.11780	- 13184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52
BILLINGS RANCH					WELL #:	4H	RRCID ->	248824	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	9887	PERF. 9321	- 9706		
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1201 1	4387 2	Y	128	123 1			51
										141 9							
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1030 1	3946 2	Y	100	80 1			71
										110 9							
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			659 1	4418 2	Y	76	129 1			18
										84 9							
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			425 1	5382 2	Y	105	79 1			44
										116 9							
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			675 1	4621 2	Y	83	117 1			10
										91 9							
06	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
BILLINGS RANCH					WELL #:	2H	RRCID ->	249328	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 9526	- 9585		
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153 1	561 2	Y	-0-				18
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 1	511 2	Y	-0-				18
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			79 1	530 2	Y	-0-				18
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			38 1	477 2	Y	-0-				18
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1	702 2	Y	-0-				18
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
BILLINGS B					WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.11404	- 12350		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														CNTY: WEBB	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
UNION RANCH															
		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		103601											
		WELL #:		3H		RRCID -> 251688		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 11095		PERF.13897 - 14210			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5332 X	650	-0-	-4682	-0-	615	1	35	9	Y	32				94
02	4816 X	790	-0-	-4026	-0-	83	1	671	2	Y	33				127
						36	9								
03	5332 X	1136	-0-	-4196	-0-	151	1	952	2	Y	30	91	1		66
						33	9								
04	5160 X	112	-0-	-5048	-0-	13	1	65	2	Y	31				97
						34	9								
05	3503 X	49	-0-	-3454	-0-	2	1	17	2	Y	27	83	1		41
						30	9								
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				41
STAGGS		WELL #:		15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10850 - 11532			
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	426	1	2602	2	Y	-0-				-0-
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	307	1	1904	2	Y	-0-				-0-
03	1798 N	1191	-0-	-607	-0-	179	1	1012	2	Y	-0-				-0-
04	2400 N	770	-0-	-1630	-0-	171	1	599	2	Y	-0-				-0-
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	551	1	2029	2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				-0-
BILLINGS B		WELL #:		10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11754 - 12836			
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	1	23	9	Y	21	20	1		15
02	1932 N	1697	-0-	-235	-0-	186	1	1494	2	Y	15	10	1		20
						17	9								
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	260	1	1637	2	Y	19	19	1		20
						21	9								
04	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	313	1	1526	2	Y	14	19	1		15
						15	9								
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	205	1	1851	2	Y	13	10	1		18
						14	9								
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				18
STAGGS		WELL #:		16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10718 - 13341			
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	274	1	1675	2	Y	-0-				3
02	1904 N	1640	-0-	-264	-0-	228	1	1412	2	Y	-0-				3
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	298	1	1681	2	Y	-0-				3
04	1890 N	1298	-0-	-592	-0-	289	1	1009	2	Y	-0-				3
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	393	1	1450	2	Y	-0-				3
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				3
BILLINGS B		WELL #:		11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11216 - 12754			
01	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	4912	1	150	9	Y	136	132	1		6
02	4732 X	3620	-0-	-1112	-0-	388	1	3125	2	Y	97	63	1		40
						107	9								
03	5239 X	3768	-0-	-1471	-0-	496	1	3123	2	Y	135	134	1		41
						149	9								
04	5070 X	2775	-0-	-2295	-0-	451	1	2205	2	Y	108	130	1		19
						119	9								
05	5053 X	3604	-0-	-1449	-0-	349	1	3156	2	Y	90	67	1		42
						99	9								
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT				42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)															89893 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB											
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															//CONT./// 103601																										
BILLINGS B															WELL #: 12H					RRCID -> 256253					COMPL. DATE 12/14/2010					TOTAL DEPTH 11046					PERF.10975 - 13473						
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L) MONTHLY STATUS		(CODE) CUMU STATUS		* (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		* AMT		* CODE		EOM BALANCE		
01	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	-1154	-0-	2213	1	43	9	N	39	38	1	11																								
02	3080	X	2130	-0-	-950	-0-	-950	-0-	232	1	1864	2	N	31	20	1	22																								
									34	9																															
03	3410	X	2689	-0-	-721	-0-	-721	-0-	362	1	2280	2	N	43	43	1	22																								
									47	9																															
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2735	2	N	34	42	1	14																								
									37	9																															
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	2477	2	N	29	22	1	21																								
									32	9																															
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			21																								
BILLINGS B															WELL #: 13H					RRCID -> 256289					COMPL. DATE 09/17/2010					TOTAL DEPTH 10924					PERF.10834 - 13080						
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11351	1	87	9	Y	79	77	1	7																								
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	1	8511	2	Y	58	38	1	27																								
									64	9																															
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	1	9588	2	Y	74	73	1	28																								
									81	9																															
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	1	8821	2	Y	61	73	1	16																								
									67	9																															
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	1	9549	2	Y	49	37	1	28																								
									54	9																															
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			28																								
BILLINGS RANCH															WELL #: 8					RRCID -> 257806					COMPL. DATE 04/07/2017					TOTAL DEPTH 10000					PERF. 9278 - 9820						
01	14074	X	10089	-0-	-3985	-0-	-3985	-0-	2137	1	7811	2	Y	128	123	1	18																								
									141	9																															
02	12712	X	9878	-0-	-2834	-0-	-2834	-0-	2021	1	7747	2	Y	100	80	1	38																								
									110	9																															
03	14074	X	8316	-0-	-5758	-0-	-5758	-0-	1068	1	7164	2	Y	76	114	1	-0-																								
									84	9																															
04	9960	X	9411	-0-	-549	-0-	-549	-0-	680	1	8612	2	Y	108	79	1	29																								
									119	9																															
05	10943	X	9262	-0-	-1681	-0-	-1681	-0-	1168	1	8002	2	Y	84	113	1	-0-																								
									92	9																															
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT			-0-																								
STAGGS															WELL #: 18H					RRCID -> 258764					COMPL. DATE 06/01/2010					TOTAL DEPTH 10919					PERF.12133 - 13551						
01	651	N	482	-0-	-169	-0-	-169	-0-	68	1	414	2	Y	-0-			6																								
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	-81	-0-	51	1	316	2	Y	-0-			6																								
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	-92	-0-	84	1	475	2	Y	-0-			6																								
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	-28	-0-	101	1	351	2	Y	-0-			6																								
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	411	2	Y	-0-			6																								
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			6																								
BILLINGS RANCH															WELL #: 5					RRCID -> 258833					COMPL. DATE 12/23/2010					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9340 - 9708						
01	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	-763	-0-	308	1	1126	2	Y	32	31	1	13																								
									35	9																															
02	1848	X	1547	-0-	-301	-0-	-301	-0-	314	1	1202	2	Y	28	22	1	19																								
									31	9																															
03	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	-28	-0-	194	1	1305	2	Y	21	39	1	1																								
									23	9																															
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	32	23	1	10																								
									35	9																															
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1878	2	Y	24	33	1	1																								
									26	9																															
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			1																								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														CNTY: WEBB	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
STAGGS															
//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 103601															
WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	837 N	461	-0-	-376	-0-	65	1	396	2	Y	-0-		12		
02	616 N	210	-0-	-406	-0-	29	1	181	2	Y	-0-		12		
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	115	1	646	2	Y	-0-		12		
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	150	1	524	2	Y	-0-		12		
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	320	1	1178	2	Y	-0-		12		
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		12		
BILLINGS B															
WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
BILLINGS RANCH															
WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852															
01	2294 X	1996	-0-	-298	-0-	423	1	1544	2	Y	26	25 1	48		
						29	9								
02	2072 X	1724	-0-	-348	-0-	352	1	1348	2	Y	22	18 1	52		
						24	9								
03	2077 N	1679	-0-	-398	-0-	215	1	1443	2	Y	19	30 1	41		
						21	9								
04	1920 N	1186	-0-	-734	-0-	85	1	1070	2	Y	28	20 1	49		
						31	9								
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	350	1	2397	2	Y	21	38 1	32		
						23	9								
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		32		
BILLINGS RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790															
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	1720	1	6284	2	Y	128	123 1	25		
						141	9								
02	5964 X	5654	-0-	-310	-0-	1147	1	4397	2	Y	100	80 1	45		
						110	9								
03	6727 X	6309	-0-	-418	-0-	808	1	5417	2	Y	76	120 1	1		
						84	9								
04	7890 X	5157	-0-	-2733	-0-	369	1	4669	2	Y	108	79 1	30		
						119	9								
05	8153 X	4475	-0-	-3678	-0-	558	1	3823	2	Y	85	115 1	-0-		
						94	9								
06	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT		-0-		
BILLINGS RANCH															
WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904															
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	377	1	1376	2	Y	60	57 1	4		
						66	9								
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	346	1	1326	2	Y	52	41 1	15		
						57	9								
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	230	1	1541	2	Y	39	52 1	2		
						43	9								
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	117	1	1488	2	Y	54	41 1	15		
						59	9								
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	211	1	1447	2	Y	43	58 1	-0-		
						47	9								
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2795

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS				//CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 6	1 9	96	2	N	5	3	1			49
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10 3	1 9	81	2	N	3	4	1			48
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	10 1	1 9	81	2	N	1					49
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	9 1	1	76	2	N	-0-					49
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	1	78	2	N	-0-	1	1			48
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48
VAQUILLAS				WELL #:	1	RRCID -> 229872	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9190	-	10218	
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	1330	2	N	1	8	1			123
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	948	2	N	7	4	1			126
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1003	2	N	2	5	1			123
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	897	2	N	5					128
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	906	2	N	2	9	1			121
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					121
VAQUILLAS				WELL #:	6H	RRCID -> 244997	COMPL. DATE	12/12/2008			TOTAL DEPTH	9602	PERF.10418	-	13190	
01	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	345 1	1	3166	2	N	-0-	19	1			61
02	3304 X	3148	-0-	-156	-0-	328 1	1	2800	2	N	18	8	1			71
03	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	374 1	1 9	3075	2	N	5	13	1			63
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	366 1	1 9	2978	2	N	17					80
05	3503 X	3400	-0-	-103	-0-	382 1	1 9	3011	2	N	6	25	1			61
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					61
VAQUILLAS				WELL #:	4	RRCID -> 248496	COMPL. DATE	08/29/2008			TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9295	-	10185	
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	4 1	1	32	2	N	-0-	2	1			22
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	1	139	2	N	1	1	1			22
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	1 1	1	118	2	N	-0-	1	1			21
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	14 1	1			N	-0-					21
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	1			21
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21
VAQUILLAS-STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 248968	COMPL. DATE	04/05/2009			TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9960	-	13574	
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	204 1	1 9	1875	2	N	1	144	1			25
02	2044 N	1867	-0-	-177	-0-	195 1	1	1661	2	N	10	5	1			30
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	224 1	1 9	1842	2	N	2	7	1			25
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	221 1	1 9	1796	2	N	10					35
05	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	229 1	1 9	1806	2	N	3	15	1			23
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS												//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
												WELL #:	2	RRCID ->	249190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9380	-	10430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-		249 2	1 9	2289	2	N	2	15	1			28									
02	2324 N	2223	-0-	-101	-0-	-0-		232 13	1 9	1978	2	N	12	7	1			33									
03	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	-0-		262 2	1 9	2152	2	N	2	9	1			26									
04	2460 N	2360	-0-	-100	-0-	-0-		257 13	1 9	2090	2	N	12					38									
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	-0-		274 3	1 9	2161	2	N	3	17	1			24									
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	-0-						N	NO RPT					24									
VAQUILLAS												WELL #:	8	RRCID ->	249346	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	7676	-	10294			
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-		354 2	1 9	3253	2	N	2	21	1			148									
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-		335 20	1 9	2856	2	N	18	11	1			155									
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-		378 6	1 9	3106	2	N	5	13	1			147									
04	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	-0-		365 19	1 9	2974	2	N	17					164									
05	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	-0-		376 7	1 9	2964	2	N	6	26	1			144									
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	-0-						N	NO RPT					144									
VAQUILLAS-STATE												WELL #:	1H	RRCID ->	249541	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.	10080	-	12688			
01	4805 X	4435	-0-	-370	-0-	-0-		435 1	1 9	3999	2	N	1	25	1			66									
02	4284 X	4003	-0-	-281	-0-	-0-		417 25	1 9	3561	2	N	23	13	1			76									
03	4681 X	4318	-0-	-363	-0-	-0-		468 6	1 9	3844	2	N	5	15	1			66									
04	4530 X	4385	-0-	-145	-0-	-0-		477 24	1 9	3884	2	N	22					88									
05	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	-0-		459 8	1 9	3623	2	N	7	31	1			64									
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	-0-						N	NO RPT					64									
VAQUILLAS-STATE												WELL #:	5H	RRCID ->	251129	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL	DEPTH	9731	PERF.	9795	-	13320			
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		86 13	1 9	794	2	N	12	14	1			77									
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		80 20	1 9	685	2	N	18	12	1			83									
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		107 26	1 9	883	2	N	24	4	1			103									
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		88 90	1 9	717	2	N	82					185									
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	-0-		90 13	1 9	713	2	N	12	167	1			30									
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-						N	NO RPT					30									
VAQUILLAS-STATE												WELL #:	4H	RRCID ->	251130	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9900	-	13600			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS														CNTY: WEBB			
//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	406	2	N	1	15	1			48	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	N	2	8	1			42	
03	589 N	373	-0-	-216	-0-	40	1	332	2	N	1	5	1			38	
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	44	1	355	2	N	2					40	
05	465 N	279	-0-	-186	-0-	31	1	248	2	N	-0-	4	1			36	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					36	
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655																	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	846	2	N	-0-	5	1			74	
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	89	1	758	2	N	5	3	1			76	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	846	2	N	1	3	1			74	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	5					79	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	108	1	850	2	N	1	7	1			73	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					73	
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392																	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					7	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7	
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					7	
04	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					7	
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					7	
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					7	
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560																	
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-	3	1			34	
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-	4	1			30	
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					30	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	28					58	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	2	1	1			59	
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	2	9			N	NO RPT					59	
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380																	
01	4619 X	4508	-0-	-111	-0-	442	1	4063	2	N	3	132	1			35	
02	4172 X	4135	-0-	-37	-0-	431	1	3681	2	N	21	9	1			47	
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	485	1	3984	2	N	3	16	1			34	
04	4350 X	4288	-0-	-62	-0-	457	1	3721	2	N	100					134	
05	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	456	1	3596	2	N	9	111	1			32	
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	10	9			N	NO RPT					32	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 261695		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9675	
								PERF.10020 - 13560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	123 1	1129 2	N	62
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	6 9	1064 2	N	65
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	125 1	1200 2	N	65
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	8 9	1177 2	N	73
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	146 1	1189 2	N	43
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	6 9		N	43
LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 9911	
								PERF.10110 - 14961	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	77
VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID -> 263157		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 9680	
								PERF.10080 - 14147	
01	9269 X	9016	-0-	-253	-0-	881 1	8090 2	N	342
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	45 9	7327 2	N	204
03	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	859 1	8117 2	N	220
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	74 9	7882 2	N	256
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	987 1	8119 2	N	203
06	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	54 9		N	203
VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392	
								PERF. 9830 - 12705	
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	115 1	1059 2	N	75
02	1064 N	1037	-0-	-27	-0-	2 9	920 2	N	72
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	108 1	1030 2	N	73
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	9 9	989 2	N	143
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	125 1	1096 2	N	25
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	6 9		N	25
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658	
								PERF. 9940 - 14157	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	746 1	6856 2	N		42	43 1			164
02	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	46 9	724 1	6181 2	N	183	22 1			325
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	201 9	816 1	6706 2	N	38	205 1			158
04	7410 X	7369	-0-	-41	-0-	42 9	802 1	6527 2	N	36				194
05	7874 X	7636	-0-	-238	-0-	40 9	857 1	6761 2	N	16	54 1			156
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	18 9			N	NO RPT				156
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882						
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	53 1	323 2	Y		-0-				35
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	45 1	277 2	Y		-0-				35
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	54 1	308 2	Y		-0-				35
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	82 1	288 2	Y		-0-				35
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	74 1	274 2	Y		-0-				35
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	64 1	327 2	Y		-0-				35
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 2 H		RRCID -> 209778		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254						
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	197 1	1200 2	Y		-0-				63
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	169 1	1051 2	Y		-0-				63
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	192 1	1080 2	Y		193	166 1			90
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	212 9	255 1	889 2	Y	-0-				90
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	267 1	982 2	Y		-0-				90
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	176 1	896 2	Y		-0-				90
BENAVIDES FMT		WELL #: 6H		RRCID -> 213824		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432						
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	367 1	2240 2	Y		-0-				88
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	216 1	1337 2	Y		-0-				88
03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	328 1	1850 2	Y		-0-				88
04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	496 1	1731 2	Y		-0-				88
05	1705 X	1348	-0-	-357	-0-	288 1	1060 2	Y		-0-				88
06	1650 X	1603	-0-	-47	-0-	263 1	1340 2	Y		-0-				88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)												CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.															
BENAVIDES FMT															
WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	186	1	1134	2	Y	-0-				8
02	1176 N	1131	-0-	-45	-0-	157	1	974	2	Y	-0-				8
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	198	1	1115	2	Y	-0-				8
04	1290 N	1124	-0-	-166	-0-	250	1	874	2	Y	-0-				8
05	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	240	1	883	2	Y	-0-				8
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	168	1	857	2	Y	-0-				8
BENAVIDES FMT															
WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930															
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	38	1	230	2	Y	-0-				1
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	40	1	245	2	Y	-0-				1
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	33	1	186	2	Y	-0-				1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	Y	-0-				1
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	38	1	138	2	Y	-0-				1
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	Y	-0-				1
BENAVIDES, ARTURO-STATE															
WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BENAVIDES F. M. T.															
WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706															
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	2	Y	-0-				1
02	1680 N	765	-0-	-915	-0-	106	1	659	2	Y	-0-				1
03	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	252	1	1423	2	Y	-0-				1
04	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	335	1	1169	2	Y	-0-				1
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	507	1	1866	2	Y	-0-				1
06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	227	1	1162	2	Y	-0-				1
BENAVIDES FMT															
WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118															
01	868 N	744	-0-	-124	-0-	105	1	639	2	Y	-0-				1
02	2800 N	5002	-0-	2202	2202	695	1	4307	2	Y	-0-				1
03	3100 N	1919	-0-	-1181	1021	289	1	1630	2	Y	-0-				1
04	1970 N	949	-0-	-1021	-0-	211	1	736	2	Y	2				3
						2	9								
05	1240 X	697	-0-	-543	-0-	147	1	542	2	Y	7				10
						8	9								
06	1200 X	572	-0-	-628	-0-	91	1	464	2	Y	15				25
						17	9								
BENAVIDES F.M.T.															
WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #:		4H	RRCID ->	246014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10710 PERF.10903 - 13348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	442 1	2696 2	Y	18	68
02	2856 X	2827	-0-	-29	-0-	20 9	2434 2	Y	-0-	68
03	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	393 1	2415 2	Y	2	70
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	428 1	2505 2	Y	3	73
05	3162 X	2177	-0-	-985	-0-	2 9	1702 2	Y	12	85
06	3060 X	2262	-0-	-798	-0-	3 9	1890 2	Y	2	87
						462 1				
						13 9				
						370 1				
						2 9				
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	249489	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	10691 PERF.10609 - 13263
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	100 1	609 2	Y	-0-	48
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	87 1	543 2	Y	-0-	48
03	744 N	575	-0-	-169	-0-	87 1	488 2	Y	-0-	48
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	163 1	570 2	Y	-0-	48
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	138 1	510 2	Y	-0-	48
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	110 1	563 2	Y	-0-	48
BENAVIDES F.M.T.		WELL #:		15H	RRCID ->	249545	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10656 PERF.10602 - 12077
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	112 1	682 2	Y	-0-	3
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	80 1	494 2	Y	-0-	3
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	106 1	595 2	Y	-0-	3
04	780 N	638	-0-	-142	-0-	142 1	496 2	Y	-0-	3
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	139 1	513 2	Y	-0-	3
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	102 1	520 2	Y	-0-	3
TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC 196 NCT-12		WELL #:		6	RRCID ->	216128	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	1728 PERF. 1393 - 1398
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TIGRE GRANDE (12000)		89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857 PERF.10884 - 11420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49

TIGRE GRANDE (12000)			//CONT.//		89910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12018 - 12748							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3069 X	2198	-0-	-871	-0-		137	1	2061	2	N	-0-						-0-	
02	1988 X	1820	-0-	-168	-0-		115	1	1705	2	N	-0-						-0-	
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		194	1	3001	2	N	-0-						-0-	
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		147	1	2292	2	N	-0-						-0-	
05	2201 X	1351	-0-	-850	-0-		81	1	1270	2	N	-0-						-0-	
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-						N	NO RPT						-0-	

T.-C.-B. (CLAUDIA)					89945 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS							
WELDERXP LTD.					907320														
LIVINGSTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL	DEPTH 7775	PERF. 7077 - 7087							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)					89945 099	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC					701613														
CANALES, A. T.			WELL #:		65	RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL	DEPTH 10370	PERF. N/A							
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		72	3	2	9	N	2	2	1				12	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		59	3	2	9	N	2	2	1				12	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		79	3	2	9	N	2	1	1				13	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37	3	1	9	N	1	1	1				13	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-		132	3	3	9	N	3	2	1				14	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		102	3	3	9	N	3	3	1				14	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)					89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.					253162														
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		J125 F	RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL	DEPTH 7750	PERF. N/A							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		J132	RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL	DEPTH 8915	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		J133	RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL	DEPTH 8502	PERF. 8330 - 8420							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1089 A	RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 9904 - 9964							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1087A	RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9930 - 9947							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT																	

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2803

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2026							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2026							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2026							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/2026							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 10534 - 12080

01	21266 X	7670	-0-	-13596	-0-	7602	3	6	4	Y	56	59	1	20
						62	9							
02	13272 X	6649	-0-	-6623	-0-	6587	3	5	4	Y	52	51	1	21
						57	9							
03	10633 X	6654	-0-	-3979	-0-	6590	3	6	4	Y	53	49	1	25
						58	9							
04	8640 X	5948	-0-	-2692	-0-	5871	3	9	4	Y	62	67	1	20
						68	9							
05	7657 X	5571	-0-	-2086	-0-	5461	3	10	4	Y	91	67	1	44
						100	9							
06	6720 X	5590	-0-	-1130	-0-	5487	3	9	4	Y	85	89	1	40
						94	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2657	3	7	4	Y	70	74	1	25
						77	9							
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2226	3	6	4	Y	64	63	1	26
						70	9							
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2762	3	8	4	Y	80	68	1	38
						88	9							
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2522	3	15	4	Y	43	67	1	14
						47	9							
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2527	3	14	4	Y	33	31	1	16
						36	9							
06	2640 N	2494	-0-	-146	-0-	2448	3	13	4	Y	30	32	1	14
						33	9							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2804

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA				//CONT.// //CONT.// WELL #:		89945 105 253162 845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KLEBERG							
							RRCID ->	265943	COMPL.	DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	11888	PERF.	10594	-	11509			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	4672 94 9	3		9	4	Y	85	94	1			30			
02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4356 96 9	3		9	4	Y	87	82	1			35			
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4594 100 9	3		11	4	Y	91	83	1			43			
04	4860	X	4818	-0-	-42	-0-	4729 80 9	3		9	4	Y	73	93	1			23			
05	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	4717 95 9	3		11	4	Y	86	68	1			41			
06	4770	X	4644	-0-	-126	-0-	4550 85 9	3		9	4	Y	77	82	1			36			
KING RANCH TIJERINA				WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL.	DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9400	-	9768			
01	5952	X	2669	-0-	-3283	-0-	2555	3		114	9	Y	104	188	1			230			
02	4088	X	2111	-0-	-1977	-0-	2046	3		65	9	Y	59					289			
03	3410	X	2053	-0-	-1357	-0-	1936	3		117	9	Y	106	187	1			208			
04	3120	X	1673	-0-	-1447	-0-	1600 67 9	3		6	4	Y	61					269			
05	2852	X	1561	-0-	-1291	-0-	1490 65 9	3		6	4	Y	59					328			
06	1890	X	1424	-0-	-466	-0-	1359 59 9	3		6	4	Y	54	183	1			199			
KING RANCH TIJERINA				WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL.	DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9650	-	9716			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/11/2026																	
KING RANCH TIJERINA				WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL.	DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	9428	-	9754			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/12/2026																	
KING RANCH TIJERINA				WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL.	DATE	08/15/2013	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9430	-	9650			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/12/2026																	
KING RANCH TIJERINA				WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL.	DATE	09/30/2013	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9587	-	9617			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/01/2026																	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 883A		RRCID -> 271622		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9764 - 9861						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/01/2026														
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 893A		RRCID -> 275301		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9398 - 9593						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/09/2026														
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 892J		RRCID -> 275312		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9482 - 9613						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/04/2026														
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 914J		RRCID -> 276033		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9704 - 9732						
01	10571 X	8080	-0-	-2491	-0-	140 198	4 1	7565 177	3 9	Y	161	189	1					57
02	9548 X	8549	-0-	-999	-0-	126 186	1 4	8033 204	3 9	Y	185	167	1					75
03	10571 X	9667	-0-	-904	-0-	140 207	1 4	9093 227	3 9	Y	206	183	1					98
04	9570 X	8328	-0-	-1242	-0-	135 217	1 4	7857 119	3 9	Y	108	171	1					35
05	9765 X	8642	-0-	-1123	-0-	140 214	1 4	8163 125	3 9	Y	114	94	1					55
06	9360 X	8696	-0-	-664	-0-	135 207	1 4	8234 120	3 9	Y	109	113	1					51
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 937J		RRCID -> 286020		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8780 - 8814						
01	6138 X	5743	-0-	-395	-0-	5711 31	3 9	1 4	Y	28	30	1						10
02	5432 X	4986	-0-	-446	-0-	4955 30	3 9	1 4	Y	27	26	1						11
03	6014 X	5613	-0-	-401	-0-	5579 33	3 9	1 4	Y	30	27	1						14
04	5550 X	5339	-0-	-211	-0-	5253 83	3 9	3 4	Y	75	65	1						24
05	5735 X	5447	-0-	-288	-0-	5322 121	3 9	4 4	Y	110	81	1						53
06	5190 X	4957	-0-	-233	-0-	4850 103	3 9	4 4	Y	94	103	1						44

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID -> 290597		COMPL. DATE 05/01/2020		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 10719 - 12230	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2700 N	2700	-0-	-0-	2663 3	3 4	N	31	33	1	11
02		2402 N	2402	-0-	-0-	2366 3	3 4	N	30	29	1	12
03		2718 N	2718	-0-	-0-	2678 3	3 4	N	34	30	1	16
04		2949 N	2949	-0-	-0-	2795 3	12 4	N	129	103	1	42
05		3067 N	3067	-0-	-0-	2834 3	18 4	N	195	143	1	94
06		2984 N	2984	-0-	-0-	2773 3	16 4	N	177	188	1	83
						195 9						

LOGAS ENERGY, LLC		505860										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID -> 044301		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6433 - 6440	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID -> 054776		COMPL. DATE 03/23/1973		TOTAL DEPTH 8576		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID -> 072151		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6728 - 6734	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID -> 124463		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7323 - 7338	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 125369		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 6171 - 6181	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860															
STEWART-JONES UNIT NO.2			WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7489	-	7500					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
REMORA OPERATING, LLC					701613															
DETIJERINA, H. C.					WELL #:		104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL	DEPTH	7720	PERF. 6968	-	6975			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
CANALES, E. G					WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL	DEPTH	11864	PERF. 10481	-	10920			
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	311	3	13	9	Y	12	13	1					7	
02	364	X	268	-0-	-96	-0-	257	3	11	9	Y	10	9	1					8	
03	403	X	354	-0-	-49	-0-	342	3	12	9	Y	11	8	1					11	
04	330	X	164	-0-	-166	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1					11	
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	Y	16	13	1					14	
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	3	17	9	Y	15	17	1					12	
DE TIJERINA, H.C.					WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7238	-	7249			
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-							17	
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-							17	
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-							17	
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-							17	
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-							17	
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-							17	
CANALES, A. T.					WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 9922	-	10374			
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1					5	
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1					5	
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1					5	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-							5	
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	1	1					6	
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1					6	
CANALES, A. T.					WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL	DEPTH	10690	PERF. 9350	-	9426			
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-							3	
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-							3	
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-							3	
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-							3	
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-							3	
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-							3	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613											
CANALES, A.T.			WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10683	PERF. 9389 -	9976		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-		49	3			Y	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			Y	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			Y	-0-			-0-
CANALES, E.G.			WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10198 -	10294		
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-		73	3	7	9	Y	6	7	1	33
02		84 N	66	-0-	-18	-0-		60	3	6	9	Y	5	4	1	34
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-		80	3	2	9	Y	2	4	1	32
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		38	3	2	9	Y	2	2	1	32
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-		135	3	9	9	Y	8	7	1	33
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-		104	3	9	9	Y	8	9	1	32
CANALES, E.G.			WELL #:		23	RRCID ->	119379	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.10588 -	10626		
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			Y	-0-			2
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-			2
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			Y	-0-			2
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3			Y	-0-			2
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3			Y	-0-			2
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			Y	-0-			2
DE TIJERINA, H.C.			WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 7498 -	7502		
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			N	-0-			-0-
CANALES, E.G.			WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL	DEPTH	10298	PERF. 9519 -	9545		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CANALES, A.T.			WELL #:		56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10184 -	10286		
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			Y	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	103	-0-	-0-	103	103		103	3			Y	-0-			-0-
CANALES, A. T.			WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL	DEPTH	10445	PERF. 9396 -	9518		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG											
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613																		
CANALES, A.T.				WELL #:		53	RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9542 - 9854											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3				Y	-0-							-0-
02	196 N	177	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				Y	-0-							-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3				Y	-0-							-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				Y	-0-							-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3				Y	-0-							-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3				Y	-0-							-0-

CANALES, A.T.				WELL #:		64	RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396		PERF. 9420 - 9450											
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1	1					11
02	84 N	66	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	Y	2	1	1						12
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	1	1						13
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1						13
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	3	2	1						14
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1						13

CANALES, A.T.				WELL #:		68	RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9382 - 10126											
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-								-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-								-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-								-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-								-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-								-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-								-0-

CANALES, A.T.				WELL #:		70	RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 8271 - 8318											
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-								-0-
02	56 N	49	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-								-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-								-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-								-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-								-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-								-0-

CANALES, A.T.				WELL #:		51	RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9512 - 9612											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

CANALES, A. T.				WELL #:		69	RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002											
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	13	9	Y	12	13	1						32
02	140 N	126	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	11	9	Y	10	9	1						33
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	12	9	Y	11	8	1						36
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	Y	4	4	1						36
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	18	9	Y	16	13	1						39
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	17	9	Y	15	17	1						37

CANALES, A. T.				WELL #:		71	RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														
REMORA OPERATING, LLC														
CANALES, E. G.														
WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10202 - 10426														
CANTY: KLEBERG														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1	9
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	9
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	9
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			9
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	1	1	10
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1	10
CANALES, E. G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
CANALES, A. T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583														
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	7	1	24
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	223	3	6	9	Y	5	4	1	25
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	4	1	27
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1	27
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8	6	1	29
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	385	3	8	9	Y	7	9	1	27
CANALES, A. T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10142 - 10202														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			15
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			15
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			15
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			15
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			15
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			15
CANALES, A. T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952														
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1	26
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1	26
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	Y	3	2	1	27
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1	27
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4	3	1	28
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	Y	4	4	1	28
CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613															
CANALES, A.T.			WELL #:		66	RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CANALES, A. T.			WELL #:		43	RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432								
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1				10	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1				10	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1				10	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-						10	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	1	1				11	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1				11	

CANALES, A.T.			WELL #:		57	RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8072 - 8084								
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1	1	1				11	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	N	1	1	1				11	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1	1	1				11	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-						11	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	1	1				12	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	N	2	2	1				12	

CANALES, A. T.			WELL #:		81	RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268								
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	13	9	Y	12	13	1				21	
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	9	1				22	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	Y	11	8	1				25	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	1				25	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	18	9	Y	16	13	1				28	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	Y	15	17	1				26	

CANALES, E.G.			WELL #:		37	RRCID -> 156689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10331 - 10500						
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	3	1				6	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1				6	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1				6	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1				6	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1				6	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3	4	1				5	

CANALES, A.T.			WELL #:		84	RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309								
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-						36	
02	84 X	78	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-						36	
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-						36	
04	90 X	48	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-						36	
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-						36	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-						36	

CANALES, A. T.			WELL #:		87	RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584								
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-						-0-	
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-						-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-						-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-						-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-						-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-						-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG									
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613																	
CANALES, A. T.				WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1	24		24
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1	24		24
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	1	1	25		25
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1	25		25
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	2	1	26		26
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3	3	1	26		26
CANALES, A. T.				WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481									
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
CANALES, E. G.				WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720									
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02		196 N	179	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
CANALES, A. T.				WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9243 - 9274									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.				WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8612 - 8621									
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	Y	6	7	1	2		2
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	Y	5	4	1	3		3
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6	4	1	5		5
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1	5		5
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	9	9	Y	8	6	1	7		7
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1	5		5
CANALES, E. G.				WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7434 - 7443									
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	4	9	Y	4	4	1	-0-		-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	Y	3	2	1	1		1
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	2	1	2		2
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1	2		2
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1	2		2
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	5	1	1		1
CANALES, A. T.				WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059									
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	7	1	29		29
02		252 N	238	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	5	4	1	30		30
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6	4	1	32		32
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1	32		32
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3	9	9	Y	8	6	1	34		34
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	8	9	Y	7	9	1	33		33

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613													
CANALES, A. T.				WELL #:		79	RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-					-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					-0-	

CANALES, A. T.				WELL #:		85	RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128						
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4	4	1				13	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	-0-	59	3	3	9	N	3	3	1				13	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	3	9	N	3	2	1				14	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1	1	1				14	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	N	5	4	1				15	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	N	4	5	1				14	

CANALES, A. T.				WELL #:		93	RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CANALES, A. T.				WELL #:		89 C	RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CANALES, A. T.				WELL #:		94	RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

DE TIJERINA, H.C.				WELL #:		108	RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DE TIJERINA, H. C.				WELL #:		109	RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.//	89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613									
CANALES A.T.				WELL #:	95	RRCID -> 222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10333	-	10370
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CANALES, E. G.				WELL #:	39	RRCID -> 222863	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL	DEPTH	11719	PERF.10244	-	10272
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	11
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	1	12
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	1	13
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	13
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	2	14
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	3	13
CANALES, A.T.				WELL #:	97	RRCID -> 223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10176	-	10593
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7	9	Y	6	7	3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	97	3	6	9	Y	5	4	4
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7	9	Y	6	4	6
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	6
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9	9	Y	8	7	7
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	168	3	9	9	Y	8	9	6
CANALES A.T.				WELL #:	96	RRCID -> 223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.10643	-	10979
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-	
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3		Y	-0-		-0-	
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-	
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-		-0-	
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-	
CANALES A.T.				WELL #:	99	RRCID -> 223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10264	-	11510
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-	
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		-0-	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		-0-	
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		-0-	
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-	
CANALES, E. G.				WELL #:	40	RRCID -> 225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10234	-	10487
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	Y	6	7	28
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6	9	Y	5	4	29
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	3	7	9	Y	6	4	31
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	31
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	8	6	33
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	Y	7	9	31
CANALES, A. T.				WELL #:	98	RRCID -> 225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.10885	-	11122
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	124	3	13	9	Y	12	13	5
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	102	3	11	9	Y	10	9	6
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	Y	11	8	9
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	Y	4	4	9
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	Y	16	13	12
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	17	10

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
CANALES, A.T.			WELL #: 100			RRCID -> 226263			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10163 - 10898				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-		128 3	13 9	Y	Y	12	12	13 1				32
02		168 X	116	-0-	-52	-0-	-0-		105 3	11 9	Y	Y	10	10	9 1				33
03		186 X	152	-0-	-34	-0-	-0-		140 3	12 9	Y	Y	11	11	8 1				36
04		150 X	70	-0-	-80	-0-	-0-		66 3	4 9	Y	Y	4	4	4 1				36
05		253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-		235 3	18 9	Y	Y	16	16	13 1				39
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		182 3	17 9	Y	Y	15	15	17 1				37
CANALES, A. T.			WELL #: 101			RRCID -> 227509			COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550			PERF.10350 - 11252				
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 3			Y	-0-	-0-					-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-		49 3			Y	-0-	-0-					-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66 3			Y	-0-	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 3			Y	-0-	-0-					-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110 3			Y	-0-	-0-					-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85 3			Y	-0-	-0-					-0-
CANALES, A. T.			WELL #: 102			RRCID -> 229303			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530			PERF.10812 - 11339				
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		75 3	13 9	Y	Y	12	12	13 1				11
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-		62 3	11 9	Y	Y	10	10	9 1				12
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		82 3	12 9	Y	Y	11	11	8 1				15
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		38 3	4 9	Y	Y	4	4	4 1				15
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		138 3	18 9	Y	Y	16	16	13 1				18
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		107 3	17 9	Y	Y	15	15	17 1				16
CANALES, A. T.			WELL #: 103			RRCID -> 229667			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830			PERF. 9755 - 9894				
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		150 3	26 9	Y	Y	24	24	26 1				5
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	-0-		123 3	21 9	Y	Y	19	19	17 1				7
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		164 3	24 9	Y	Y	22	22	16 1				13
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		77 3	8 9	Y	Y	7	7	8 1				12
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		276 3	35 9	Y	Y	32	32	26 1				18
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		213 3	33 9	Y	Y	30	30	34 1				14
CANALES, E. G.			WELL #: 41			RRCID -> 234048			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11034 - 11306				
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		78 3	4 9	Y	Y	4	4	4 1				76
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-		64 3	3 9	Y	Y	3	3	3 1				76
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		85 3	3 9	Y	Y	3	3	2 1				77
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		40 3	1 9	Y	Y	1	1	1 1				77
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		144 3	6 9	Y	Y	5	5	4 1				78
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		111 3	4 9	Y	Y	4	4	5 1				77
CANALES, E.G.			WELL #: 42			RRCID -> 240362			COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10590 - 10605				
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		69 3	1 9	Y	Y	1	1	1 1				7
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		57 3	1 9	Y	Y	1	1	1 1				7
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		76 3	1 9	Y	Y	1	1	1 1				7
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35 3		Y	Y	-0-	-0-					7
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		127 3	1 9	Y	Y	1	1	1 1				7
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		98 3	1 9	Y	Y	1	1	1 1				7
CANALES, A. T.			WELL #: 104			RRCID -> 241042			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10532 - 11068				
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		252 3	13 9	Y	Y	12	12	13 1				6
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	-0-		208 3	11 9	Y	Y	10	10	9 1				7
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		276 3	12 9	Y	Y	11	11	8 1				10
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		129 3	4 9	Y	Y	4	4	4 1				10
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		464 3	18 9	Y	Y	16	16	13 1				13
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		359 3	17 9	Y	Y	15	15	17 1				11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL	DEPTH	11575	PERF.10730 - 10872
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 3	10 9	Y	9	9 1		3
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	209 3	8 9	Y	7	6 1		4
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	279 3	9 9	Y	8	6 1		6
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2 9	Y	2	3 1		5
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	468 3	12 9	Y	11	9 1		7
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362 3	11 9	Y	10	12 1		5

CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL	DEPTH	11578	PERF.10526 - 10548
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260 3	21 9	Y	19	21 1		5
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	214 3	18 9	Y	16	14 1		7
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	285 3	20 9	Y	18	13 1		12
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	134 3	7 9	Y	6	7 1		11
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	479 3	29 9	Y	26	21 1		16
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	370 3	26 9	Y	24	27 1		13

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352			RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8168
CANALES, P.		WELL #:		136								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		126	RRCID -> 148734		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL	DEPTH	8101	PERF. 7634 - 7656
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID -> 150046		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL	DEPTH	8505	PERF. 7633 - 7647
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL	DEPTH	8830	PERF. 6908 - 6930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352														
CANALES, P.		WELL #:		143	RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8167 - 8969						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6020	-0-	-1048	-0-	539 1	70 9	5411 3	Y	64								105
02	6384 X	4706	-0-	-1678	-0-	408 1	55 9	4243 3	Y	50	108 1							47
03	7068 X	5019	-0-	-2049	-0-	425 1	44 9	4550 3	Y	40								87
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	471 1	48 9	8054 3	Y	44	96 1							35
05	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	526 1	40 9	8572 3	Y	36								71
06	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	477 1	42 9	8034 3	Y	38								109
CANALES, P.				WELL #:		144	RRCID -> 260276		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8304 - 8316				
01	527 N	6	-0-	-521	-0-	1 1	5 3	N	-0-									5
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	1	4 1								2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-									2
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	2 1								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
T. C. B. (I-02)				89945 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352														
CANALES, P.				WELL #:		123 L	RRCID -> 097528		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH		8505	PERF. 8118 - 8189				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
T.C.B.(RICHARD W-2)				89945 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC				505860														
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 137760		COMPL. DATE 01/21/1991		TOTAL DEPTH		8962	PERF. 7516 - 7543				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
T.-C.-B. (SANFORD)				89945 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC				505860														
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:		52 L	RRCID -> 132230		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 6096 - 6308				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-

T.-C.-B. (SANFORD)				//CONT.//	89945 242	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				//CONT.//	505860														
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:	51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	6293 -	6302				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)					89945 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.					253162														
KING RANCH SEELIGSON				WELL #:	E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7202 -	7547				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/12/2026															
LOGAS ENERGY, LLC					505860														
BLUCHER, C. F. H.				WELL #:	47	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL	DEPTH	8227	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80							N	NO RPT					-0-	
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:	31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL	DEPTH	8011	PERF.	6271 -	6295				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUCHER, C. F. H.				WELL #:	25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL	DEPTH	8417	PERF.	6866 -	6935				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:	45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7172 -	7227				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

T. C. -B. (UPPER FRIO CONS.)				//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC				//CONT.//		505860														
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:		57	RRCID -> 122264		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6032 - 6302							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STEWART - JONES UNIT NO. 2					WELL #:		7 U	RRCID -> 132035		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7028 - 7042						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307							N	NO RPT					-0-	
BLUCHER, C. F. H.					WELL #:		50	RRCID -> 140078		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7040 - 7046						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BLUCHER, C.F.H.					WELL #:		55-L	RRCID -> 143906		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6906 - 6942						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					31	
BLUCHER, C. F. H.					WELL #:		8	RRCID -> 148659		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6978 - 6990						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STEWART-JONES UNIT NO. 1					WELL #:		7	RRCID -> 150651		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7064 - 7080						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLUCHER, C. F. H.					WELL #:		59	RRCID -> 155387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6182 - 6195				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID -> 155652		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7369		PERF. 6924 - 6934	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID -> 162754		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6186 - 6197	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID -> 166739		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6262 - 6269	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID -> 256165		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6942 - 6964	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID -> 256330		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6862 - 6934	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72

REMORA OPERATING, LLC		701613										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID -> 014667		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6949 - 6957	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-

T. C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					63
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-					63
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-					63
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-					63
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-					63
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-					63
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A					
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-					19
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-					19
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			Y	-0-					19
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-					19
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			Y	-0-					19
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-					19
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152					
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-					6
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-					6
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-					6
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-					6
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-					6
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-					6
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A					
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-					-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-					-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-					-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-					-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-					-0-
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T. -C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7122 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7231 - 7246		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 6976 - 6988		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		61	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		61	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		61	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		61	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		61	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-		61	
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7106 - 7112		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7035 - 7039		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7070 - 7074		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		29	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		29	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		29	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		29	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		29	
06	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3		Y	-0-		29	

T. C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6442 - 6455		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			8
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			8
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			8
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			8
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			8
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID -> 204415		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		30
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		30
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		30
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		30
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		30
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		30
T-C-B (6300)				89945 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 138426		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM EAST (14,900)				90480 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046		
01	3224 #	3118	-0-	-106	-0-	286 1	2814 3	N	16	119 1	22
						18 9					
02	2884 #	2688	-0-	-196	-0-	258 1	2430 3	N	-0-		22
03	3255 #	2665	-0-	-590	-0-	245 1	2375 3	N	41		63
						45 9					
04	3150 #	3092	-0-	-58	-0-	303 1	2789 3	N	-0-		63
05	3255 #	3122	-0-	-133	-0-	287 1	2762 3	N	66	69 1	60
						73 9					
06	3030 #	2740	-0-	-290	-0-	232 1	2452 3	N	51		111
						56 9					
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM EAST (13,800)				90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
SANTA FE RANCH		WELL #:		105	RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		107	RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686		
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-		-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-		-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-		-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH												CNTY: BROOKS			
//CONT.// 90480 950 //CONT.// 411736 WELL #: 106												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	1084	1	3136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	952	1	2563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	1021	1	2904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1024	1	2982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1024	1	2982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	2248	-0-	-1502	-0-	575	1	1673	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SANTA FE RANCH												WELL #: 108			
RRCID -> 189845												COMPL. DATE 05/29/2002			
TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683															
01	8463 X	8317	-0-	-146	-0-	2135	1	6174	2	Y	7	10	1	69	
02	7756 X	6934	-0-	-822	-0-	1874	1	5047	2	Y	12	16	1	65	
03	8897 X	8274	-0-	-623	-0-	2149	1	6112	2	Y	12	11	1	66	
04	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	2218	1	6453	2	Y	15	16	1	65	
05	8897 X	8688	-0-	-209	-0-	2218	1	6453	2	Y	15	16	1	64	
06	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	2309	1	6721	2	Y	8	11	1	61	
SANTA FE RANCH												WELL #: 120			
RRCID -> 192325												COMPL. DATE 10/15/2002			
TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SANTA FE RANCH												WELL #: 116			
RRCID -> 192836												COMPL. DATE 11/05/2002			
TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SANTA FE RANCH												WELL #: 115			
RRCID -> 193814												COMPL. DATE 08/20/2002			
TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960															
01	23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	23087	2	80	9	Y	73	107	1	722	
02	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	18874	2	139	9	Y	126	172	1	676	
03	24862 X	18585	-0-	-6277	-0-	18447	2	138	9	Y	125	112	1	689	
04	24060 X	21874	-0-	-2186	-0-	21699	2	175	9	Y	159	173	1	675	
05	24862 X	21874	-0-	-2988	-0-	21699	2	175	9	Y	159	173	1	661	
06	23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	23852	2	96	9	Y	87	115	1	633	
SANTA FE RANCH												WELL #: 121			
RRCID -> 194536												COMPL. DATE 11/27/2002			
TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM EAST (13,800) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH														
//CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS //CONT.// 411736 WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		1064 11	1 9	3075 2	Y	10	14 1		6
02	3556 X	3466	-0-	-90	-0-		933 19	1 9	2514 2	Y	17	23 1		-0-
03	3937 X	3932	-0-	-5	-0-		1018 19	1 9	2895 2	Y	17	15 1		2
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		1043 23	1 9	3036 2	Y	21	23 1		-0-
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		1043 25	1 9	3036 2	Y	23	23 1		-0-
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		1184 18	1 9	3446 2	Y	16	15 1		1
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416														
01	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-		9796	2	94 9	Y	85	125 1		1271
02	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-		8009	2	162 9	Y	147	201 1		1217
03	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-		8922	2	161 9	Y	146	131 1		1232
04	9330 X	8148	-0-	-1182	-0-		7943	2	205 9	Y	186	203 1		1215
05	9641 X	8148	-0-	-1493	-0-		7943	2	205 9	Y	186	203 1		1198
06	9330 X	6951	-0-	-2379	-0-		6840	2	111 9	Y	101	135 1		1164
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175 SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516														
01	6231 X	4869	-0-	-1362	-0-		756 34	1 9	4079 3	N	31	81 1		42
02	5628 X	4051	-0-	-1577	-0-		665 20	1 9	3366 3	N	18			60
03	6231 X	3501	-0-	-2730	-0-		632 54	1 9	2815 3	N	49	53 1		56
04	5430 X	3100	-0-	-2330	-0-		600 11	1 9	2489 3	N	10			66
05	5611 X	4299	-0-	-1312	-0-		712 19	1 9	3568 3	N	17			83
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-		775 54	1 9	4701 3	N	49			132
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172														
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-		1265 125	1 9	12436 3	N	114	113 1		28
02	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-		1262 127	1 9	11900 3	N	115			143
03	14539 X	11851	-0-	-2688	-0-		1100 111	1 9	10640 3	N	101	124 1		120
04	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-		1439 117	1 9	13266 3	N	106	99 1		127
05	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-		1493 268	1 9	14363 3	N	244	328 1		43
06	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-		1477 142	1 9	15586 3	N	129	135 1		37

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175															
SANTA FE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL		DEPTH 14500		PERF.13964 - 14336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1410	3	N	-0-						27	
02	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1389	3	N	-0-						27	
03	1550 X	1023	-0-	-527	-0-	-0-	96	1	927	3	N	-0-						27	
04	1500 X	1140	-0-	-360	-0-	-0-	112	1	1028	3	N	-0-						27	
05	1705 X	1185	-0-	-520	-0-	-0-	112	1	1073	3	N	-0-						27	
06	1650 X	1566	-0-	-84	-0-	-0-	136	1	1430	3	N	-0-						27	
SANTA FE RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL		DEPTH 14986		PERF.14328 - 14748				
01	6820 X	6119	-0-	-701	-0-	-0-	563	1	5539	3	N	15						140	
							17	9											
02	6160 X	5783	-0-	-377	-0-	-0-	553	1	5211	3	N	17						157	
							19	9											
03	6820 X	5025	-0-	-1795	-0-	-0-	468	1	4532	3	N	23	133	1				47	
							25	9											
04	6570 X	6421	-0-	-149	-0-	-0-	627	1	5785	3	N	8						55	
							9	9											
05	6789 X	6744	-0-	-45	-0-	-0-	629	1	6054	3	N	55						110	
							61	9											
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	5738	3	N	35	118	1				27	
							39	9											
SANTA FE RANCH				WELL #:		11	RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL		DEPTH 14400		PERF.13786 - 14050				
01	11563 X	9696	-0-	-1867	-0-	-0-	891	1	8764	3	N	37						80	
							41	9											
02	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	-0-	997	1	9405	3	N	15						95	
							17	9											
03	11222 X	8901	-0-	-2321	-0-	-0-	832	1	8055	3	N	13						108	
							14	9											
04	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	1	9885	3	N	61	79	1				90	
							67	9											
05	11532 X	10933	-0-	-599	-0-	-0-	1029	1	9901	3	N	3	20	1				73	
							3	9											
06	11160 X	10807	-0-	-353	-0-	-0-	929	1	9803	3	N	68	41	1				100	
							75	9											
SANTA FE RANCH				WELL #:		18	RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL		DEPTH 14400		PERF.13800 - 14074				
01	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	-0-	253	1	2488	3	N	32	160	1				44	
							35	9											
02	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	-0-	236	1	2229	3	N	51						95	
							56	9											
03	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	-0-	235	1	2270	3	N	61	45	1				111	
							67	9											
04	2700 N	2641	-0-	-59	-0-	-0-	250	1	2308	3	N	75	91	1				95	
							83	9											
05	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	-0-	248	1	2384	3	N	45	111	1				29	
							50	9											
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2427	3	N	61						90	
							67	9											

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH															//CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS //CONT.// 891175														
															WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	15252 X	14250	-0-	-1002	-0-			1308 80 9	1	12862	3	N	73	69	1			74											
02	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-			1339 120 9	1	12631	3	N	109					183											
03	15252 X	12960	-0-	-2292	-0-			1209 53 9	1	11698	3	N	48	171	1			60											
04	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-			1441 83 9	1	13287	3	N	75					135											
05	15500 X	15203	-0-	-297	-0-			1422 101 9	1	13680	3	N	92	177	1			50											
06	15000 X	14765	-0-	-235	-0-			1273 59 9	1	13433	3	N	54					104											
SANTA FE RANCH															WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982														
01	961 N	755	-0-	-206	-0-			67 25 9	1	663	3	N	23					65											
02	812 N	637	-0-	-175	-0-			61 1	1	576	3	N	-0-					65											
03	806 N	568	-0-	-238	-0-			53 1 9	1	514	3	N	1					66											
04	720 N	713	-0-	-7	-0-			70 1	1	643	3	N	-0-					66											
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-			69 1	1	667	3	N	-0-					66											
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-			63 1	1	669	3	N	-0-					66											
SANTA FE RANCH															WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
TOM EAST (14,100) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH															90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS 891175														
															WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958														
01	3875 #	3795	-0-	-80	-0-			350 9 9	1	3436	3	N	8					46											
02	3492 R	3492	-0-	-0-	-0-			331 42 9	1	3119	3	N	38					84											
03	3875 #	3528	-0-	-347	-0-			326 45 9	1	3157	3	N	41					125											
04	3750 #	3605	-0-	-145	-0-			352 7 9	1	3246	3	N	6	107	1			24											
05	3875 #	3829	-0-	-46	-0-			351 97 9	1	3381	3	N	88					112											
06	3755 R	3755	-0-	-0-	-0-			325 4 9	1	3426	3	N	4					116											
TOM EAST (N-68) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH															90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS 411736														
															WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-											

TOM EAST (N-68)			//CONT.//		90480 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS										
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736															
SANTA FE RANCH			WELL #:		116	RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM GRAHAM (3500-C)					90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
WTRX OPERATING (TEXAS), INC.					945239															
BANKERS MORTGAGE CO.					WELL #:		1 C	RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
TOM GRAHAM (3540)					90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
PETRO-OPS, LLC					102240															
MOSSER ET AL					WELL #:		1 C	RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
AMRWR, LLC					102699															
MOSSER & SHANKS					WELL #:		1	RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						1	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						1	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						1	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						1	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						1	
TOM GRAHAM (3600)					90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
PETRO-OPS, LLC					102240															
BANKERS MORTGAGE CO.					WELL #:		1 T	RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642 - 3639						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

TOM GRAHAM (3700) PETRO-OPS, LLC COOK TRUST			90483 495 102240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS											
WELL #:			1		RRCID -> 180608		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 3772		- 3776							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOM GRAHAM (5250) WTRX OPERATING (TEXAS), INC. MOSSER ET AL			90483 870 945239		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS											
WELL #:			1 T		RRCID -> 078832		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TOM SHEARMAN (HALBOUTY) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"			90585 100 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
WELL #:			1		RRCID -> 148840		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 11795		PERF. 11066		- 11100							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOM SHEARMAN (8000) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, A.G. LONG GAS UNIT			90585 500 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
WELL #:			1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 8019		- 8172							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
LAUREL, A.			WELL #:		3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8282		- 8298					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC LAUREL			169313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS											
WELL #:			1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384		PERF. 9830		- 9900							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)			90606 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
LEYENDECKER - KONE			WELL #: A 1 C			RRCID -> 124811			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOM WALSH (GARNER)			90606 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.			253162															
GARNER 1054 "C"			WELL #: 1			RRCID -> 171734			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376						
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				Y	-0-						-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3				Y	-0-						-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-						-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-						-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				Y	-0-						-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-						-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
GARNER 1054			WELL #: 1H			RRCID -> 217902			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GARNER, TULLY C.			WELL #: 94H			RRCID -> 245862			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807						
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	11	1	76	3	Y	-0-							-0-
02	280 N	82	-0-	-198	-0-	11	1	71	3	Y	-0-							-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	838	3	Y	80	61	1					19
						88	9											
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	-0-	18	1					1
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	177	1	505	3	Y	23	17	1					7
						25	9											
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	6							13
						7	9											
GARNER, TULLY C			WELL #: 99H			RRCID -> 247805			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638						
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	3	Y	-0-							-0-
02	840 N	272	-0-	-568	-0-	35	1	237	3	Y	-0-							-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	3	Y	80	60	1					20
						88	9											
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	3	Y	-0-	18	1					2
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	193	1	549	3	Y	25	18	1					9
						28	9											
06	900 N	233	-0-	-667	-0-	18	1	206	3	Y	8							17
						9	9											

TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MB ENERGY, LLC		100147											
LAS RAICES		WELL #: 1		RRCID -> 294385		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209
LAS RAICES		WELL #: 2		RRCID -> 295911		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
PETROVYBE OPCO LLC		101779											
STOKES		WELL #: 1R		RRCID -> 204478		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384					
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	42 1	74 2	Y	2				21
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53 1	59 2	Y	-0-		1 1		20
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	50 1	81 2	Y	-0-				20
04	DLQ G-10	153	-0-	153	153	45 1	108 2	Y	-0-				20
05	DLQ G-10	187	-0-	187	340	119 1	68 2	Y	-0-				20
*06	DLQ G-10	119	-0-	119	459	43 1	76 2	Y	-0-				20
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376					
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	66 1	117 2	Y	-0-				5
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	83 1	93 2	Y	6		10 1		1
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	79 1	128 2	Y	8				9
04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	71 1	170 2	Y	-0-				9
05	DLQ G-10	294	-0-	294	535	187 1	107 2	Y	-0-				9
*06	DLQ G-10	252	-0-	252	787	91 1	161 2	Y	-0-				9
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362					
01	589 N	192	-0-	-397	-0-	69 1	123 2	Y	-0-				5
02	560 N	193	-0-	-367	-0-	87 1	98 2	Y	7		11 1		1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	83 1	134 2	Y	4				5
04	DLQ G-10	262	-0-	262	262	75 1	178 2	Y	8				13
05	DLQ G-10	308	-0-	308	570	196 1	112 2	Y	-0-				13
*06	DLQ G-10	45	-0-	45	615	16 1	29 2	Y	-0-				13

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB																			
PETROVYBE OPCO LLC																																	
WRIGHT-LONG GAS UNIT																																	
WELL #: 3														RRCID -> 208811				COMPL. DATE 03/06/2005				TOTAL DEPTH 7715				PERF. 7278 - 7335							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	80	2	Y	-0-					6														
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	64	2	Y	20		7	1		19														
									22	9																							
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	87	2	Y	-0-					19														
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	165			49	1	116	2	Y	-0-					19														
05	DLQ	G-10	201	-0-	201	366			128	1	73	2	Y	-0-					19														
*06	DLQ	G-10	325	-0-	325	691			117	1	208	2	Y	-0-					19														
REESE														WELL #: 2				RRCID -> 209820				COMPL. DATE 04/08/2005				TOTAL DEPTH 7810				PERF. 7350 - 7422			
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	-0-		41	1	73	2	Y	-0-					15														
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	224	2	Y	14		13	1		16														
									15	9																							
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	80	2	Y	-0-					16														
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	156			45	1	107	2	Y	4					20														
									4	9																							
05	DLQ	G-10	185	-0-	185	341			118	1	67	2	Y	-0-					20														
*06	DLQ	G-10	60	-0-	60	401			22	1	38	2	Y	-0-					20														
REESE														WELL #: 1				RRCID -> 214737				COMPL. DATE 11/06/2005				TOTAL DEPTH 7650				PERF. 7366 - 7437			
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	126	2	Y	-0-					20														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		19														
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	138	2	Y	2					21														
									2	9																							
04	DLQ	G-10	262	-0-	262	262			77	1	183	2	Y	2					23														
									2	9																							
05	DLQ	G-10	318	-0-	318	580			202	1	116	2	Y	-0-					23														
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	580							Y	-0-					23														
WRIGHT-LONG GAS UNIT														WELL #: 4				RRCID -> 214738				COMPL. DATE 10/25/2005				TOTAL DEPTH 7550				PERF. 7287 - 7342			
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	-0-		60	1	106	2	Y	-0-					7														
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	-0-		76	1	85	2	Y	13		9	1		11														
									14	9																							
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	116	2	Y	7					18														
									8	9																							
04	DLQ	G-10	219	-0-	219	219			65	1	154	2	Y	-0-					18														
05	DLQ	G-10	267	-0-	267	486			170	1	97	2	Y	-0-					18														
*06	DLQ	G-10	30	-0-	30	516			11	1	19	2	Y	-0-					18														
STOKES														WELL #: 2				RRCID -> 215038				COMPL. DATE 11/20/2005				TOTAL DEPTH 7677				PERF. 7398 - 7456			
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	124	2	Y	1					19														
									1	9																							
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	-0-		88	1	99	2	Y	14		16	1		17														
									15	9																							
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	135	2	Y	-0-					17														
04	DLQ	G-10	255	-0-	255	255			75	1	180	2	Y	-0-					17														
05	DLQ	G-10	311	-0-	311	566			198	1	113	2	Y	-0-					17														
*06	DLQ	G-10	149	-0-	149	715			54	1	95	2	Y	-0-					17														

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779									
STOKES		WELL #:		3	RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7418 - 7534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	56 1	99 2	Y		1			25
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	70 1	79 2	Y		12	14 1		23
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	67 1	108 2	Y		-0-			23
04	DLQ G-10	204	-0-	204	204	60 1	144 2	Y		-0-			23
05	DLQ G-10	250	-0-	250	454	159 1	91 2	Y		-0-			23
*06	DLQ G-10	355	-0-	355	809	128 1	227 2	Y		-0-			23
REESE		WELL #:		3	RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7334 - 7384		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	46 1	81 2	Y		-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	87 2	Y		-0-			4
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	55 1	88 2	Y		-0-			4
04	DLQ G-10	169	-0-	169	169	49 1	118 2	Y		2			6
05	DLQ G-10	203	-0-	203	372	129 1	74 2	Y		-0-			6
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	372			Y		-0-			6
STOKES		WELL #:		4	RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7509 - 7587		
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	61 1	109 2	Y		-0-			3
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	77 1	87 2	Y		14	6 1		11
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	74 1	119 2	Y		5			16
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	66 1	158 2	Y		4			20
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	174 1	100 2	Y		-0-			20
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			20
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7292 - 7435		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75 1	133 2	Y		-0-			8
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	95 1	106 2	Y		16	12 1		12
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	90 1	145 2	Y		9			21
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	81 1	193 2	Y		-0-			21
05	DLQ G-10	335	-0-	335	609	213 1	122 2	Y		-0-			21
*06	DLQ G-10	296	-0-	296	905	107 1	189 2	Y		-0-			21
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7320 - 7487		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75 1	133 2	Y		-0-			6
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	95 1	106 2	Y		7	12 1		1
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	90 1	145 2	Y		4			5
04	DLQ G-10	276	-0-	276	276	81 1	193 2	Y		2			7
05	DLQ G-10	335	-0-	335	611	213 1	122 2	Y		-0-			7
*06	DLQ G-10	163	-0-	163	774	59 1	104 2	Y		-0-			7

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LONG, J. E.																	
WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-			-0-
GARNER, JOHN NANCE														WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-			-0-
VT GARNER														WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A			
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	187	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	154	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	161	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	87	1	156	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	279 N	24	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	Y	-0-	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	187	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	81	1	141	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	177	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	179	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	33	1	91	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	31	1	50	3	Y	-0-	-0-			-0-
VT GARNER														WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
01	434 N	203	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	75	1	128	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	261	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	236	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
DAWSON														WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A			
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	319	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	251	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	472	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	433	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	388	3	Y	-0-	-0-			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	35	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	38	3	Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID -> 054571		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	112	1	190	3	Y	-0-						-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	106	1	184	3	Y	-0-						-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	117	1	208	3	Y	-0-						-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	94	1	170	3	Y	-0-						-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	132	1	193	3	Y	-0-						-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	-0-						-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 055057		COMPL. DATE 06/17/1972		TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A						
01	310 N	175	-0-	-135	-0-	65	1	110	3	Y	-0-						-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	88	1	152	3	Y	-0-						-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	80	1	142	3	Y	-0-						-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	98	1	177	3	Y	-0-						-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	Y	-0-						-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	145	1	238	3	Y	-0-						-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS				WELL #:		1	RRCID -> 056151		COMPL. DATE 08/04/1973		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A						
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	204	1	346	3	N	-0-						-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	201	1	348	3	N	-0-						-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	214	1	382	3	N	-0-						-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	179	1	322	3	N	-0-						-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	224	1	327	3	N	-0-						-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	189	1	308	3	N	-0-						-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 056152		COMPL. DATE 08/05/1973		TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VT JOHNS, E. S.ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 056153		COMPL. DATE 08/04/1973		TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A						
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	123	1	208	3	Y	1						9
						1	9										
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	98	1	170	3	Y	2						11
						2	9										
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	95	1	170	3	Y	13	17	1				7
						14	9										
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	118	1	212	3	Y	16	14	1				9
						18	9										
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	167	1	245	3	Y	3						12
						3	9										
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	103	1	167	3	Y	1						13
						1	9										

GARDNER, JOHN				WELL #:		1	RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A						
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	29	1	397	3	Y	-0-						-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-						-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	Y	-0-						-0-
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	35	1	310	3	Y	-0-						-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	3	Y	-0-						-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	91	1	479	3	Y	-0-						-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT JOHNS, E. S.														
WELL #: 7														
RRCID -> 058770														
COMPL. DATE 01/26/1974														
TOTAL DEPTH 7505														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	135	1	229	3	Y	1			5
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	148	1	256	3	Y	1			6
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	167	1	299	3	Y	9	13	1	2
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	139	1	249	3	Y	12	10	1	4
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	151	1	220	3	Y	2			6
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	94	1	153	3	Y	1			7
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 6														
RRCID -> 062538														
COMPL. DATE 06/19/1975														
TOTAL DEPTH 6970														
PERF. N/A														
01	527 N	247	-0-	-280	-0-	62	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	250	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	248	1	556	3	Y	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	214	1	585	3	Y	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	226	1	631	3	Y	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	275	1	441	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES														
WELL #: 9														
RRCID -> 069741														
COMPL. DATE 11/24/1976														
TOTAL DEPTH 7280														
PERF. N/A														
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	215	1	365	3	Y	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	424	3	Y	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	249	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	248	1	447	3	Y	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	283	1	414	3	Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	202	1	330	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES														
WELL #: 8														
RRCID -> 070472														
COMPL. DATE 02/28/1977														
TOTAL DEPTH 7300														
PERF. N/A														
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	165	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	161	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	155	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	149	1	268	3	Y	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	214	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	184	1	301	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES														
WELL #: 10														
RRCID -> 070642														
COMPL. DATE 03/22/1977														
TOTAL DEPTH 7250														
PERF. N/A														
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	211	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	391	3	Y	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	227	1	406	3	Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	200	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	250	1	367	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	194	1	318	3	Y	-0-			-0-
VT DAWSON														
WELL #: 3														
RRCID -> 074859														
COMPL. DATE 01/13/1978														
TOTAL DEPTH 7255														
PERF. N/A														
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	167	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	140	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	223	1	401	3	Y	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	258	1	379	3	Y	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	163	1	266	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		14		RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	205	1	347	3	Y	-0-		-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	218	1	376	3	Y	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	224	1	401	3	Y	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	194	1	349	3	Y	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	260	1	380	3	Y	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	199	1	324	3	Y	-0-		-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		2		RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A			
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	95	1	162	3	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	113	1	194	3	Y	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	112	1	199	3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	Y	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	123	1	181	3	Y	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	106	1	174	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		2		RRCID -> 075547		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A			
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	100	1	169	3	Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	Y	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	120	1	215	3	Y	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	139	1	249	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	116	1	170	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	98	1	161	3	Y	-0-		-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		3		RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	33	1	57	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	39	1	67	3	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	83	3	Y	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	83	3	Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	67	1	98	3	Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	54	1	88	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		5		RRCID -> 080644		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233			
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	169	1	286	3	Y	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	3	Y	-0-		-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	202	1	361	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	159	1	286	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	129	-0-	-398	-0-	52	1	77	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 080645		COMPL. DATE 10/05/1978		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768			
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	145	1	247	3	Y	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	143	1	247	3	Y	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	142	1	254	3	Y	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	144	1	259	3	Y	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	166	1	244	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	146	1	239	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238			
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	355	1	601	3	Y	-0-		-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	362	1	626	3	Y	-0-		-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	387	1	690	3	Y	-0-		-0-
04	870 N	751	-0-	-119	-0-	268	1	483	3	Y	-0-		-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	389	1	569	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	320	1	523	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GARNER RANCH 813																			
//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 499978																			
WELL #: 7													RRCID -> 083026	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 6836	-	6948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM					
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE					
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	123	1	303	3	Y	-0-			-0-					
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	263	3	Y	-0-			-0-					
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-			-0-					
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	Y	-0-			-0-					
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-			-0-					
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-			-0-					
WM JAMES TRUST													WELL #: 8	RRCID -> 086971	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 7026	-	7045
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	99	1	115	3	Y	-0-			-0-					
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	54	1	161	3	Y	-0-			-0-					
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	100	1	229	3	Y	-0-			-0-					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	141	3	Y	-0-			-0-					
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	61	1	165	3	Y	-0-			-0-					
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	117	1	85	3	Y	-0-			-0-					
WM JAMES TRUST													WELL #: 9	RRCID -> 098532	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6948	-	6970
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	3	Y	-0-			-0-					
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	141	1	219	3	Y	-0-			-0-					
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	104	1	282	3	Y	-0-			-0-					
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	144	1	104	3	Y	-0-			-0-					
VT JAMES													WELL #: 15	RRCID -> 098535	COMPL. DATE 12/30/1981	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7103	-	7256
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	123	1	210	3	Y	-0-			-0-					
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	197	1	341	3	Y	-0-			-0-					
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	183	1	327	3	Y	-0-			-0-					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	124	1	223	3	Y	-0-			-0-					
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	145	1	212	3	Y	-0-			-0-					
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	117	1	190	3	Y	-0-			-0-					
VT JAMES													WELL #: 16	RRCID -> 098537	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 7087	-	7231
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	223	1	379	3	Y	-0-			-0-					
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	275	1	475	3	Y	-0-			-0-					
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	265	1	473	3	Y	-0-			-0-					
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	234	1	422	3	Y	-0-			-0-					
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	278	1	408	3	Y	-0-			-0-					
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	248	1	405	3	Y	-0-			-0-					
VT JAMES													WELL #: 17	RRCID -> 098666	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 7064	-	7223
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	171	1	290	3	Y	-0-			-0-					
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	171	1	295	3	Y	-0-			-0-					
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	172	1	306	3	Y	-0-			-0-					
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	156	1	280	3	Y	-0-			-0-					
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	192	1	281	3	Y	-0-			-0-					
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	3	Y	-0-			-0-					
GARNER, JOHN NANCE													WELL #: 6	RRCID -> 111144	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6834	-	6944
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

TOM WALSH (OLMOS)															CNTY: WEBB																								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																																							
VT KRAUSE, A. L. ESTATE																																							
WELL #: 4															RRCID -> 112499					COMPL. DATE 08/27/1984					TOTAL DEPTH 7900					PERF. 7526 - 7553									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE														
01		527 N	512	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	190	1		190	1	322	3	Y		-0-							-0-														
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1		178	1	308	3	Y		-0-							-0-														
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1		191	1	341	3	Y		-0-							-0-														
04		510 N	502	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	179	1		179	1	323	3	Y		-0-							-0-														
05		527 N	514	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	209	1		209	1	305	3	Y		-0-							-0-														
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1		198	1	322	3	Y		-0-							-0-														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE															WELL #: 5					RRCID -> 114028					COMPL. DATE 11/21/1984					TOTAL DEPTH 7933					PERF. 7544 - 7578				
01		248 N	212	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	79	1		79	1	133	3	Y		-0-							-0-														
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1		83	1	144	3	Y		-0-							-0-														
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1		75	1	134	3	Y		-0-							-0-														
04		210 N	191	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	68	1		68	1	123	3	Y		-0-							-0-														
05		248 N	203	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	82	1		82	1	121	3	Y		-0-							-0-														
06		210 N	182	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	69	1		69	1	113	3	Y		-0-							-0-														
LEYENDECKER															WELL #: 1					RRCID -> 119160					COMPL. DATE 02/18/1985					TOTAL DEPTH 7345					PERF. 7110 - 7222				
01		155 N	106	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	31	1		31	1	75	3	Y		-0-							-0-														
02		112 N	63	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	15	1		15	1	48	3	Y		-0-							-0-														
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		6	1	38	3	Y		-0-							-0-														
04		90 N	81	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	10	1		10	1	71	3	Y		-0-							-0-														
05		62 N	19	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	2	1		2	1	17	3	Y		-0-							-0-														
06		30 N	1	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1	3		1	3			Y		-0-							-0-														
LEYENDECKER "A"															WELL #: 3					RRCID -> 119704					COMPL. DATE 12/28/1985					TOTAL DEPTH 7228					PERF. 6953 - 7070				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-														
03		14B2 EXT	130	-0-	-0-	130	-0-	130	18	1		18	1	112	3	N		-0-							-0-														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130								N		-0-							-0-														
05		14B2 EXT	10	-0-	-0-	10	-0-	140	1	1		1	1	9	3	N		-0-							-0-														
06		140 X	-0-	-0-	-0-	-140	-0-	-0-								N		-0-							-0-														
HUNTER, LARRY T. ET AL															WELL #: 2					RRCID -> 120222					COMPL. DATE 04/15/1994					TOTAL DEPTH 7275					PERF. 7000 - 7130				
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1		62	1	151	3	N		-0-							7														
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1		42	1	139	3	N		1							8														
									1	9																													
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1		43	1	271	3	N		-0-							8														
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1		25	1	181	3	N		-0-							8														
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1		22	1	189	3	N		-0-							8														
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1		33	1	262	3	N		-0-							8														
VT HUNTER. LARRY T. ET AL															WELL #: 3					RRCID -> 120953					COMPL. DATE 04/16/1986					TOTAL DEPTH 7247					PERF. 7006 - 7092				
01		527 N	380	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	11	1		11	1	369	3	Y		-0-							-0-														
02		504 N	348	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	5	1		5	1	343	3	Y		-0-							-0-														
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1		22	1	459	3	Y		-0-							-0-														
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		14	1	357	3	Y		-0-							-0-														
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1		18	1	428	3	Y		-0-							-0-														
06		480 N	398	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	14	1		14	1	384	3	Y		-0-							-0-														

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT HUNTER, LARRY T. ET AL															
WELL #: 1														RRCID -> 121809	
COMPL. DATE 07/15/1986														TOTAL DEPTH 7220	
PERF. 7018 - 7128															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	13	1	404	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	Y	-0-				-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	-0-				-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	Y	-0-				-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 11															
RRCID -> 122398															
COMPL. DATE 10/17/1986															
TOTAL DEPTH 7190															
PERF. 6871 - 6959															
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	56	1	165	3	Y	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	65	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	131	1	293	3	Y	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	82	1	225	3	Y	-0-				-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	116	1	187	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 12															
RRCID -> 122399															
COMPL. DATE 10/16/1986															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6854 - 6958															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	51	-0-	51	51	13	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	390	-0-	390	441	150	1	240	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.															
WELL #: A 1															
RRCID -> 122841															
COMPL. DATE 11/15/1986															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6843 - 6960															
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	37	1	254	3	Y	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	-0-				-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-				-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	261	1	742	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	29	1	347	3	Y	-0-				-0-
LEYENDECKER - KONE															
WELL #: A 1 T															
RRCID -> 123084															
COMPL. DATE 12/19/1986															
TOTAL DEPTH 7162															
PERF. 6951 - 7062															
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VT DAWSON															
WELL #: 7															
RRCID -> 125190															
COMPL. DATE 09/11/1987															
TOTAL DEPTH 7400															
PERF. 7135 - 7300															
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	87	1	147	3	Y	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	83	1	142	3	Y	-0-				-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	91	1	162	3	Y	-0-				-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	180	1	323	3	Y	-0-				-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	102	1	149	3	Y	-0-				-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	90	1	148	3	Y	-0-				-0-
LEYENDECKER - KONE															
WELL #: A 5															
RRCID -> 125585															
COMPL. DATE 08/13/1987															
TOTAL DEPTH 7233															
PERF. 7013 - 7129															
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER RANCH "1060"														
WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	93	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	Y	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788														
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-			-0-
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036														
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283														
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	155	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	3	Y	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	3	Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830														
01	961 N	753	-0-	-208	-0-	190	1	563	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	251	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	280	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	237	1	650	3	Y	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	246	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	333	1	533	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979														
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	3	Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7607 - 7651					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	88 1	150	3	Y	-0-				-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	87 1	149	3	Y	-0-				-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	95 1	169	3	Y	-0-				-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	88 1	159	3	Y	-0-				-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	93 1	135	3	Y	-0-				-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	93 1	153	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER - KONE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 7117 - 7125				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VT JAMES				WELL #:	18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7113 - 7169				
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	175 1	298	3	N	-0-				-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	169 1	292	3	N	-0-				-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	179 1	320	3	N	-0-				-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	174 1	313	3	N	-0-				-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	196 1	288	3	N	-0-				-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	167 1	272	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER - KONE				WELL #:	3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 7144 - 7154				
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4	3	Y	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-				-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-				-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-				-0-

GARNER				WELL #:	1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6853 - 6927				
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	172 1	425	3	Y	-0-				-0-
02		532 N	474	-0-	-58	-0-	111 1	363	3	Y	-0-				-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	75 1	476	3	Y	-0-				-0-
04		570 N	417	-0-	-153	-0-	50 1	367	3	Y	-0-				-0-
05		527 N	449	-0-	-78	-0-	48 1	401	3	Y	-0-				-0-
06		540 N	190	-0-	-350	-0-	21 1	169	3	Y	-0-				-0-

LONG, J.E.				WELL #:	3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225 PERF. 7007 - 7116				
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARNER, J.N.				WELL #:	9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065 PERF. 6850 - 6935				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7017 - 7138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	53	6 1	47 3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	109	6 1	50 3		Y	-0-		-0-
MILLER, GWEN #1												
		WELL #:		1	RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7133 - 7237	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CACTUS JACK												
		WELL #:		2	RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 6658 - 6757	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3		Y	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3		Y	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81 1	229 3		Y	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3		Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C. 1056												
		WELL #:		A 3	RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 6668 - 6768	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27 1	186 3		Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	150 3		Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 3		Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3		Y	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	54 1	153 3		Y	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3		Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		20	RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6631 - 6741	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3		Y	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3		Y	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40 1	114 3		Y	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	12 1	139 3		Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C. 978												
		WELL #:		14	RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6779 - 6876	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	18 1	123 3		Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 3		Y	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 3		Y	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77 1	220 3		Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 1	249 3		Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		15	RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6616 - 6714	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 3		Y	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3		Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15 1	44 3		Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6627 - 6730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	Y	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	15	1	44	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL	DEPTH	7049	PERF. 6723 - 6835
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	38	1	253	3	Y	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	20	1	235	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	53	1	152	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	20	1	234	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL	DEPTH	9050	PERF. 6790 - 6894
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	24	1	161	3	Y	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	47	1	134	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
LEYENDECKER KONE "B"												
		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL	DEPTH	7240	PERF. 7009 - 7133
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	163	1	403	3	Y	-0-	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	104	1	339	3	Y	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	Y	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	Y	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	Y	-0-	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	514	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.A.												
		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6680 - 6696
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	3	Y	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL	DEPTH	7002	PERF. 6684 - 6785
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	101	1	288	3	Y	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.												
		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL	DEPTH	6950	PERF. 6664 - 6772
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	3	Y	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	21 1	143 3	Y	-0-				-0-
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	13 1	86 3	Y	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	297 3	Y	-0-				-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	284 3	Y	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	84 1	239 3	Y	-0-				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	Y	-0-				-0-

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33 1	227 3	Y	-0-				-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	34 1	225 3	Y	-0-				-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	341 3	Y	-0-				-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28 1	324 3	Y	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	101 1	288 3	Y	-0-				-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	293 3	Y	-0-				-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171				
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	49 1	121 3	Y	-0-				-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	28 1	91 3	Y	-0-				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25 1	155 3	Y	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	134 3	Y	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 3	Y	-0-				-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	14 1	113 3	Y	-0-				-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728				
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	Y	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22 1	151 3	Y	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 3	Y	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	22 1	156 3	Y	-0-				-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	18 1	166 3	Y	-0-				-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	23 1	149 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	31 1	87 3	Y	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083				
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	204 1	502 3	Y	-0-				-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	156 1	509 3	Y	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	45 1	282 3	Y	-0-				-0-
04	630 N	399	-0-	-231	-0-	48 1	351 3	Y	-0-				-0-
05	651 N	443	-0-	-208	-0-	47 1	396 3	Y	-0-				-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	33 1	263 3	Y	-0-				-0-

GARNER		WELL #:		10	RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893				
01	403 N	79	-0-	-324	-0-	7 1	72 3	Y	-0-				-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	21 1	139 3	Y	-0-				-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	40 1	460 3	Y	-0-				-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	60 1	422 3	Y	-0-				-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	54 1	486 3	Y	-0-				-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	66 1	420 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 -	6652				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	86 1	584	3	Y	-0-					-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	77 1	511	3	Y	-0-					-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	47 1	562	3	Y	-0-					-0-
04		660 N	621	-0-	-39	-0-	49 1	572	3	Y	-0-					-0-
05		651 N	624	-0-	-27	-0-	162 1	462	3	Y	-0-					-0-
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	45 1	525	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.				WELL #:	31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6672 -	6780			
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	53 1	159	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	67 1	118	3	Y	-0-					-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	66 1	148	3	Y	-0-					-0-
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	43 1	118	3	Y	-0-					-0-
05		217 N	122	-0-	-95	-0-	32 1	90	3	Y	-0-					-0-
06		210 N	64	-0-	-146	-0-	25 1	39	3	Y	-0-					-0-

GARNER				WELL #:	15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6774 -	6786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	36	4 1	32 3	Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	42	1 1	5 3	Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	62	3 1	17 3	Y	-0-							-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7051 -	7172			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057				WELL #:	1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6573 -	6657			
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	36 1	354 3	Y	-0-							-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52 1	350 3	Y	-0-							-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35 1	410 3	Y	-0-							-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53 1	372 3	Y	-0-							-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	49 1	447 3	Y	-0-							-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	51 1	326 3	Y	-0-							-0-

GARNER RANCH "1058"				WELL #:	2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6703 -	6817			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.				WELL #:	29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6704 -	6785			
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	56 1	379 3	Y	-0-							-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	50 1	334 3	Y	-0-							-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34 1	399 3	Y	-0-							-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	32 1	369 3	Y	-0-							-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	112 1	318 3	Y	-0-							-0-
06	420 N	250	-0-	-170	-0-	20 1	230 3	Y	-0-							-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38 1	252 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	34 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	11 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GARNER, TULLY C.													WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	94 1	209 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	43 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46 1	127 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	64 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GARNER, TULLY C.													WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	46 1	316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	40 1	463 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	103 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27 1	316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CACTUS JACK													WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	77 1	524 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71 1	474 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47 1	557 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	46 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	159 1	453 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	35 1	412 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DAWSON, K.													WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LEYENDECKER-KONE "B"													WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	29 1	95 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	15 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	15 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GARNER RANCH 1057													WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER														
WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		39	1	96	3	Y	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		43	1	141	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720														
01	372 N	200	-0-	-172	-0-		13	1	187	3	Y	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-		44	1	401	3	Y	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		44	1	325	3	Y	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-		42	1	379	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-		68	1	395	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	294	-0-	-66	-0-		47	1	247	3	Y	-0-		-0-
A. LONG-MILLER UNIT #2														
WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		17	1	197	3	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-		16	1	180	3	Y	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		47	1	133	3	Y	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		13	1	156	3	Y	-0-		-0-
GARNER														
WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858														
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		5	1	50	3	Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		8	1	56	3	Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-		21	1	252	3	Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		12	1	137	3	Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		36	1	102	3	Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		9	1	104	3	Y	-0-		-0-
JAMES TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL	DEPTH	7335	PERF. 7096 - 7232
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	-0-
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				-0-
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	-0-
04		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:		10	RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL	DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382
01		6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	4	-0-
02		28	N	5	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	4	-0-
03		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	-0-
04		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				-0-
05		5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3		-0-
06		9	N	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	3		-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1				WELL #:		B 11	RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL	DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163
01		455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	324	-0-
02		419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	321	-0-
03		501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	432	-0-
04		442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	389	-0-
05		275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	246	-0-
06		270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	239	-0-

LONG-MILLER UNIT #2				WELL #:		2	RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL	DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	-0-
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:		13	RRCID -> 155201		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL	DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325
01		210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	149	-0-
02		179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	137	-0-
03		153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	132	-0-
04		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	61	-0-
05		145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	130	-0-
06		114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	101	-0-

VT GARNER				WELL #:		10	RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL	DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075
01		744	N	279	-0-	-465	-0-	-0-	103	1	176	-0-
02		938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	594	-0-
03		804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	515	-0-
04		666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	428	-0-
05		744	N	644	-0-	-100	-0-	-0-	261	1	383	-0-
06		720	N	548	-0-	-172	-0-	-0-	208	1	340	-0-

VT GARNER				WELL #:		3	RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL	DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105
01		749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	471	-0-
02		724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	458	-0-
03		563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	361	-0-
04		720	N	474	-0-	-246	-0-	-0-	169	1	305	-0-
05		806	N	503	-0-	-303	-0-	-0-	204	1	299	-0-
06		540	N	423	-0-	-117	-0-	-0-	161	1	262	-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT GARNER															
WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	181	1	306	3	Y	-0-				-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	176	1	303	3	Y	-0-				-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	197	1	352	3	Y	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	181	1	327	3	Y	-0-				-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	190	1	279	3	Y	-0-				-0-
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	139	1	227	3	Y	-0-				-0-
VT JAMES														WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	375	1	636	3	Y	-0-				-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	380	1	655	3	Y	-0-				-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	355	1	634	3	Y	-0-				-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	406	1	730	3	Y	-0-				-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	388	1	569	3	Y	-0-				-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	351	1	574	3	Y	-0-				-0-
VT DAWSON														WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	52	19	1	33	3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	108	20	1	36	3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	158	20	1	30	3	Y	-0-				-0-
06	214 X	56	-0-	-158	-0-	21	1	35	3	Y	-0-				-0-
VT DAWSON														WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	173	1	293	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	175	1	301	3	Y	-0-				-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	181	1	322	3	Y	-0-				-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	179	1	321	3	Y	-0-				-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	205	1	301	3	Y	-0-				-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	208	1	340	3	Y	-0-				-0-
GARNER RANCH 1057														WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-				-0-
LEYENDECKER/KONE														WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
J N GARNER 1057														WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT JAMES TRUST 1355														
WELL #: 1														
RRCID -> 193612														
COMPL. DATE 02/07/2003														
TOTAL DEPTH 7309														
PERF. 6976 - 7111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	478	1	810	3	Y	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	463	1	800	3	Y	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	437	1	780	3	Y	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	434	1	781	3	Y	-0-			-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	555	1	814	3	Y	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	493	1	806	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 41														
RRCID -> 194796														
COMPL. DATE 05/03/2003														
TOTAL DEPTH 6950														
PERF. 6655 - 6758														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 42														
RRCID -> 194826														
COMPL. DATE 05/02/2003														
TOTAL DEPTH 6950														
PERF. 6693 - 6804														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 39														
RRCID -> 195095														
COMPL. DATE 04/19/2003														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 6720 - 6836														
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	402	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	167	1	295	3	Y	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	156	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	192	-0-	-318	-0-	51	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	159	-0-	-368	-0-	42	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	169	1	270	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST														
WELL #: 13														
RRCID -> 195096														
COMPL. DATE 04/18/2003														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 6697 - 6819														
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	47	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	69	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	83	1	232	3	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	113	1	181	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 44														
RRCID -> 195189														
COMPL. DATE 06/09/2003														
TOTAL DEPTH 7050														
PERF. 6680 - 6785														
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 40														
RRCID -> 195290														
COMPL. DATE 05/27/2003														
TOTAL DEPTH 6950														
PERF. 6694 - 6796														
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	47	-0-	-170	-0-	12	1	35	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	111	16	1	44	3	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	170	5	1	54	3	Y	-0-				-0-
VT JAMES TRUST 1355														WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	99	1	167	3	Y	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	157	1	272	3	Y	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	112	1	200	3	Y	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	110	1	198	3	Y	-0-				-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	149	1	218	3	Y	-0-				-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	116	1	190	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C														WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766	
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	3	Y	-0-				-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	69	1	461	3	Y	-0-				-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	3	Y	-0-				-0-
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	117	1	332	3	Y	-0-				-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.														WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.														WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.														WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.														WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT JAMES														
WELL #: 20													RRCID -> 197023	
COMPL. DATE 08/30/2003													TOTAL DEPTH 7312	
PERF. 6999 - 7127														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	340	1	576	3	N	-0-		-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	344	1	595	3	N	-0-		-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	347	1	618	3	N	-0-		-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	357	1	643	3	N	-0-		-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	425	1	623	3	N	-0-		-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	342	1	558	3	N	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 49													RRCID -> 197030	
COMPL. DATE 09/24/2003													TOTAL DEPTH 7050	
PERF. 6673 - 6776														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	50	-0-	50	50	13	1	37	3	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	51	-0-	51	101	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 53													RRCID -> 197670	
COMPL. DATE 10/03/2003													TOTAL DEPTH 7000	
PERF. 6690 - 6795														
01		186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	Y	-0-		-0-
02		336 N	197	-0-	-139	-0-	26	1	171	3	Y	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-		-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-		-0-
05		217 N	147	-0-	-70	-0-	38	1	109	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 52													RRCID -> 197726	
COMPL. DATE 11/01/2003													TOTAL DEPTH 7000	
PERF. 6668 - 6775														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	49	1	140	3	Y	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 54													RRCID -> 197733	
COMPL. DATE 10/13/2003													TOTAL DEPTH 6968	
PERF. 6665 - 6762														
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	65	1	183	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 46													RRCID -> 197892	
COMPL. DATE 11/16/2003													TOTAL DEPTH 7005	
PERF. 6708 - 6822														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	52	14	1	38	3	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	52	-0-	52	104	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 50													RRCID -> 198218	
COMPL. DATE 11/22/2003													TOTAL DEPTH 7022	
PERF. 6606 - 6722														
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-		-0-
02		224 N	192	-0-	-32	-0-	25	1	167	3	Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	3	Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760														
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	27	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	29	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	50	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758														
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	10	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	23	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
VT GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130														
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	121	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	94	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	83	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	91	1	165	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	103	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	84	1	137	3	Y	-0-			-0-
VT GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094														
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	99	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	172	-0-	-164	-0-	63	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	73	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	41	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	123	1	181	3	Y	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	96	1	157	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835														
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847														
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	79	1	540	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	79	1	524	3	Y	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	42	1	488	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	479	-0-	-203	-0-	125	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	39	1	461	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780															
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
*04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753															
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-				-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	Y	-0-				-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-				-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-				-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	3	Y	-0-				-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809															
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	76	1	519	3	Y	-0-				-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	75	1	496	3	Y	-0-				-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	3	Y	-0-				-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	42	1	486	3	Y	-0-				-0-
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	146	1	414	3	Y	-0-				-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	42	1	490	3	Y	-0-				-0-
CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744															
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	117	1	791	3	Y	-0-				-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	93	1	616	3	Y	-0-				-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-				-0-
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	49	1	572	3	Y	-0-				-0-
05	775 N	614	-0-	-161	-0-	160	1	454	3	Y	-0-				-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	43	1	508	3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)												CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
CACTUS JACK																	
WELL #: 8												RRCID -> 200435					
COMPL. DATE 03/10/2004												TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-		56	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		48	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		31	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-		30	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-		166	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-		32	1	380	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.																	
WELL #: 78												RRCID -> 200781					
COMPL. DATE 03/26/2004												TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	88	-0-	88	88		7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	83	-0-	83	171		22	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	224		4	1	49	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.																	
WELL #: 79												RRCID -> 200888					
COMPL. DATE 04/04/2004												TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794					
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-		98	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-		98	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-		59	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	340	-0-	-410	-0-		27	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	285	-0-	-490	-0-		74	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-		74	1	872	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.																	
WELL #: 80												RRCID -> 201254					
COMPL. DATE 04/17/2004												TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814					
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		62	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-		58	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-		39	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		36	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-		126	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-		18	1	218	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.																	
WELL #: 82												RRCID -> 201256					
COMPL. DATE 04/23/2004												TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686					
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-		70	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-		61	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-		28	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	486	-0-	-54	-0-		39	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	402	-0-	-125	-0-		105	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-		27	1	323	3	Y	-0-					-0-
VT JAMES TRUST 1355																	
WELL #: 3												RRCID -> 202014					
COMPL. DATE 04/30/2004												TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207					
01	93 N	63	-0-	-30	-0-		23	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-		69	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		40	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-		47	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-		69	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-		54	1	87	3	Y	-0-					-0-
AUSTIN-STATE (ROUSE)																	
WELL #: 2												RRCID -> 202196					
COMPL. DATE 05/12/2004												TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330					
01	217 N	6	-0-	-211	-0-		2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-		34	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		29	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-		24	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		53	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		41	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		22	RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		7510	PERF. 7029 - 7173	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	233	1	394	3	N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	161	1	278	3	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	94	1	169	3	N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	268	1	482	3	N	-0-		-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	273	1	399	3	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	184	1	300	3	N	-0-		-0-
VT GARNER		WELL #:		15	RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH		7310	PERF. 7017 - 7133	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	118	1	201	3	Y	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	136	1	234	3	Y	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	105	1	187	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	93	1	167	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	81	1	119	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	67	1	109	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		21	RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH		7460	PERF. 7047 - 7180	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	102	1	173	3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	92	1	158	3	N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	3	N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	82	1	148	3	N	-0-		-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	101	1	147	3	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	98	1	161	3	N	-0-		-0-
VT GARNER		WELL #:		14	RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH		7310	PERF. 6977 - 7100	
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	441	1	747	3	Y	-0-		-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	386	1	666	3	Y	-0-		-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	365	1	652	3	Y	-0-		-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	416	1	749	3	Y	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	228	1	335	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	180	1	293	3	Y	-0-		-0-
DAWSON		WELL #:		10	RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH		7415	PERF. 7065 - 7191	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	68	1	115	3	Y	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	135	1	233	3	Y	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	96	1	171	3	Y	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	67	1	121	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	78	1	114	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	30	1	48	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		23	RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH		7410	PERF. 7045 - 7187	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	365	1	618	3	N	-0-		-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	325	1	562	3	N	-0-		-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	335	1	598	3	N	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	326	1	588	3	N	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	384	1	563	3	N	-0-		-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	355	1	580	3	N	-0-		-0-
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH		7460	PERF. 7044 - 7198	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	Y	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	56	1	100	3	Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	67	1	98	3	Y	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	56	1	91	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	13	1	84	3	Y	-0-				-0-
VT JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203															
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	325	1	552	3	N	-0-				-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	307	1	531	3	N	-0-				-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	360	1	642	3	N	-0-				-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	590	1	1061	3	N	-0-				-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	687	1	1007	3	N	-0-				-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	460	1	751	3	N	-0-				-0-
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892															
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	3	Y	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109															
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135															
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	569	1	965	3	Y	-0-				-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	706	1	1219	3	Y	-0-				-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	788	1	1406	3	Y	-0-				-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	690	1	1243	3	Y	-0-				-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	751	1	1102	3	Y	-0-				-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	663	1	1082	3	Y	-0-				-0-
VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195															
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	295	1	501	3	N	-0-				-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	263	1	453	3	N	-0-				-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	259	1	463	3	N	-0-				-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	275	1	496	3	N	-0-				-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	289	1	423	3	N	-0-				-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	592	1	967	3	N	-0-				-0-
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAGE: 2860

TOM WALSH (OLMOS)				//CONT.//	90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
VT JAMES TRUST 1355				WELL #:	7	RRCID -> 205954		COMPL.	DATE 11/05/2004	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7033	-	7180	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-			72	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-			176	1	305	3	Y	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-			170	1	302	3	Y	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-			164	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-			176	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-			158	1	258	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375					WELL #:	5	RRCID -> 206136		COMPL.	DATE 09/15/2004	TOTAL	DEPTH	7372	PERF.	7146	-	7290
01	8	N	7	-0-	-1	-0-			2	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-			46	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-			59	1	431	3	Y	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-			29	1	244	3	Y	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-			27	1	214	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.					WELL #:	83	RRCID -> 206630		COMPL.	DATE 12/09/2004	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6677	-	6780
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-			11	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-			82	1	233	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375					WELL #:	6	RRCID -> 209124		COMPL.	DATE 03/02/2005	TOTAL	DEPTH	7509	PERF.	7089	-	7122
01	14	N	7	-0-	-7	-0-			2	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-			3	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-			1	1	4	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152					WELL #:	12	RRCID -> 211496		COMPL.	DATE 06/04/2005	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	7338	-	7398
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-			12	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-			18	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-			8	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-			7	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-			6	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-			5	1	35	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816					WELL #:	1	RRCID -> 211543		COMPL.	DATE 07/03/2005	TOTAL	DEPTH	6950	PERF.	6620	-	6719
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-			12	1	133	3	Y	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-			11	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-			4	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-			1	1	8	3	Y	-0-			-0-
										4	9			4			4

TOM WALSH (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT JAMES TRUST 1355															

TOM WALSH (OLMOS)				//CONT.//	90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152				WELL #:	17	RRCID ->	219298	COMPL.	DATE	03/25/2006	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7274 -	7331		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465	N	67	-0-	-398	-0-		19	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-		17	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		7	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-		4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:	90	RRCID ->	219917	COMPL.	DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	7199	PERF.	6698 -	6790		
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-		6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:	89	RRCID ->	219918	COMPL.	DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6636 -	6748		
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-		66	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		112	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		146	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		117	1	1042	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-		155	1	901	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-						Y	-0-					-0-
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152				WELL #:	16	RRCID ->	223102	COMPL.	DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7283 -	7342		
01	806	N	791	-0-	-15	-0-		228	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-		160	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-		102	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-		88	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-		79	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-		81	1	640	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:	92	RRCID ->	223624	COMPL.	DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6592 -	6732		
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-		14	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-		21	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-		27	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-		21	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-		32	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-		34	1	176	3	Y	-0-					-0-
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152				WELL #:	27	RRCID ->	225121	COMPL.	DATE	02/01/2007	TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	7266 -	7296		
01	713	N	682	-0-	-31	-0-		197	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	580	-0-	-64	-0-		136	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-		89	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-		77	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-		68	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-		70	1	549	3	Y	-0-					-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:	87	RRCID ->	225782	COMPL.	DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6732 -	6840		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-		20	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-		9	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-		8	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-		12	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)												CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
LEYENDECKER-KONE 1377 E																
WELL #: 22												RRCID -> 235045				
COMPL. DATE 12/15/2007												TOTAL DEPTH 7450				
PERF. 7187 - 7314																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	676	-0-	-37	-0-	195	1	481	3	Y	-0-			-0-	
02		644 N	636	-0-	-8	-0-	149	1	487	3	Y	-0-			-0-	
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	102	1	641	3	Y	-0-			-0-	
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	3	Y	-0-			-0-	
05		713 N	666	-0-	-47	-0-	71	1	595	3	Y	-0-			-0-	
06		690 N	609	-0-	-81	-0-	69	1	540	3	Y	-0-			-0-	
DAWSON 356												WELL #: 4				
RRCID -> 235403												COMPL. DATE 10/23/2008				
TOTAL DEPTH 7123												PERF. 6874 - 6970				
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
05		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
GARNER RANCH 816												WELL #: 2				
RRCID -> 236711												COMPL. DATE 02/29/2008				
TOTAL DEPTH 7000												PERF. 6658 - 6763				
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-	
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-			-0-	
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-			-0-	
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-			-0-	
							8	9								7
GARNER RANCH 816												WELL #: 3				
RRCID -> 241606												COMPL. DATE 04/25/2008				
TOTAL DEPTH 7000												PERF. 6673 - 6778				
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1277	3	Y	-0-			-0-	
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	159	1	1071	3	Y	-0-			-0-	
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	984	3	Y	-0-			-0-	
04		1350 N	1033	-0-	-317	-0-	128	1	905	3	Y	-0-			-0-	
05		1364 N	1272	-0-	-92	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-			-0-	
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	172	1	1088	3	Y	-0-			-0-	
							8	9								7
GARNER RANCH 1057												WELL #: 9				
RRCID -> 241608												COMPL. DATE 04/14/2008				
TOTAL DEPTH 6900												PERF. 6610 - 6714				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GARNER RANCH 817												WELL #: 1				
RRCID -> 242319												COMPL. DATE 08/02/2008				
TOTAL DEPTH 7006												PERF. 6639 - 6745				
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID -> 242576		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH		7007 PERF. 6626 - 6728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2			2
GARNER RANCH 817				WELL #:	3	RRCID -> 243097		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH		7015 PERF. 6645 - 6746		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
VT JOHNS, E. S. ESTATE				WELL #:	9	RRCID -> 244848		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH		7510 PERF. 7235 - 7277		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	62	1	106	3	N	-0-			1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	83	1	142	3	N	1			2
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	213	1	380	3	N	5	6	1	1
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	571	1	1027	3	N	7	5	1	3
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	686	1	1005	3	N	1			4
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	296	1	483	3	N	-0-			4
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178				WELL #:	26	RRCID -> 245264		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7244 - 7401		
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	190	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	135	1	443	3	Y	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	538	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	65	1	472	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	56	1	470	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	62	1	489	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178				WELL #:	21	RRCID -> 247489		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH		7612 PERF. 7260 - 7414		
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	279	1	686	3	Y	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	3	Y	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	128	1	807	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	833	-0-	-97	-0-	100	1	733	3	Y	-0-			-0-
05	930 N	906	-0-	-24	-0-	96	1	810	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	91	1	718	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 813				WELL #:	2	RRCID -> 247916		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6600 - 6702		
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	51	1	508	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	Y	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	523	3	Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	456	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GARNER RANCH 817																	
		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		499978													
		WELL #:		4		RRCID -> 248048		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 6654 - 6758			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-		5 1		54 3	Y	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1		29 3	Y	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1		18 3	Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
		GARNER RANCH 816		WELL #:		4		RRCID -> 249006		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH		7069		PERF. 6615 - 6716	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	89	-0-	89	89		12 1		77 3	Y	-0-					-0-
		GARNER RANCH 817		WELL #:		5		RRCID -> 249107		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 6662 - 6761	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		6 1		74 3	Y	-0-					-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 3	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
		GARNER RANCH 817		WELL #:		7		RRCID -> 249212		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 6710 - 6819	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-		47 1		547 3	N	-0-					-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-		11 1		82 3	N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
		LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22		RRCID -> 255645		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH		7550		PERF. 7282 - 7309	
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-		162 1		398 3	Y	-0-					-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-		115 1		378 3	Y	-0-					-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-		75 1		472 3	Y	-0-					-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-		66 1		480 3	Y	-0-					-0-
05		558 N	557	-0-	-1	-0-		59 1		498 3	Y	-0-					-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-		61 1		482 3	Y	-0-					-0-
		KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H		RRCID -> 272650		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		7420		PERF. 7799 - 12097	
01		3720 X	1151	-0-	-2569	-0-		93 1		963 3	Y	86	116	1			67
								95 9									
02		2688 X	439	-0-	-2249	-0-		432 3		7 9	Y	6	37	1			36
03		2976 X	500	-0-	-2476	-0-		487 3		13 9	Y	12	18	1			30
04		2040 X	840	-0-	-1200	-0-		817 3		23 9	Y	21	35	1			16
05		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-		1993 3		124 9	Y	113	35	1			94
06		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		2166 3		58 9	Y	53	104	1			43

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B														
WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3286 X	2230	-0-	-1056	-0-	194	1	1994	3	Y	38	55	1	36
						42	9							
02	2884 X	15	-0-	-2869	-0-	15	3			Y	-0-	36	1	-0-
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4417	3	309	9	Y	281	107	1	174
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4236	3	235	9	Y	214	260	1	128
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4001	3	253	9	Y	230	96	1	262
06	4230 X	4011	-0-	-219	-0-	3917	3	94	9	Y	85	242	1	105
KILLAM GONZALEZ 1485														
WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														
01	2511 N	1326	-0-	-1185	-0-	112	1	1156	3	Y	53	116	1	69
						58	9							
02	1932 N	1681	-0-	-251	-0-	1655	3	26	9	Y	24	45	1	48
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2809	3	151	9	Y	137	70	1	115
04	3000 N	3012	-0-	12	-0-	2932	3	80	9	Y	73	125	1	63
05	2855 N	2843	-0-	-12	-0-	2731	3	112	9	Y	102	44	1	121
06	2730 N	2018	-0-	-712	-0-	1986	3	32	9	Y	29	103	1	47
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520														
01	899 N	663	-0-	-236	-0-	84	1	570	3	Y	8	17	1	2
						9	9							
02	952 N	402	-0-	-550	-0-	50	1	333	3	Y	17	8	1	11
						19	9							
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	2			13
						2	9							
04	630 N	351	-0-	-279	-0-	27	1	315	3	Y	8	13	1	8
						9	9							
05	434 N	91	-0-	-343	-0-	23	1	67	3	Y	1			9
						1	9							
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	22	1	262	3	Y	7			16
						8	9							
JAMES TRUST														
WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427														
01	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	192	1	1763	3	N	11	34	1	19
						12	9							
02	1932 X	1793	-0-	-139	-0-	196	1	1594	3	N	3	22	1	-0-
						3	9							
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	224	1	2007	3	N	75	75	1	-0-
						83	9							
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	219	1	1969	3	N	37	27	1	10
						41	9							
05	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	164	1	1508	3	N	-0-			10
06	2250 N	1622	-0-	-628	-0-	160	1	1462	3	N	-0-			10
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053														
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	61	1	180	3	N	-0-			-0-
02	224 N	89	-0-	-135	-0-	32	1	57	3	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	110	1	246	3	N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	53	1	144	3	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	3	N	-0-			-0-
06	330 N	36	-0-	-294	-0-	14	1	22	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)															//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																											
GARNER, TULLY C.															WELL #: 203H															RRCID -> 292071															COMPL. DATE 05/11/2021															TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
01	5828	X	4338	-0-	-1490	-0-	290	1			4014	3	N	31	82	1							11																																																			
02	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	34	9			403	1	N	12	12	1							11																																																			
03	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	13	9			533	1	N	31									42																																																			
04	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	34	9			458	1	N	23	30	1							35																																																			
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	25	9			676	1	N	43	45	1							33																																																			
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	47	9			736	1	N	14									47																																																			
							15	9																																																																		
JAMES TRUST 951															WELL #: 301															RRCID -> 292115															COMPL. DATE 04/01/2021															TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088														
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	139	1			413	3	N	-0-									-0-																																																			
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	219	1			386	3	N	-0-									-0-																																																			
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	174	1			390	3	N	-0-									-0-																																																			
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	94	1			258	3	N	-0-									-0-																																																			
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	90	1			252	3	N	-0-									-0-																																																			
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	71	1			113	3	N	-0-									-0-																																																			
GARNER, TULLY C.															WELL #: 200H															RRCID -> 292538															COMPL. DATE 02/28/2021															TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251														
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	341	1			2315	3	Y	8	19	1							3																																																			
02	2352	N	2327	-0-	-25	-0-	9	9			301	1	Y	16	7	1							12																																																			
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	18	9			2308	3	Y	2									14																																																			
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	195	1			2198	3	Y	7	13	1							8																																																			
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2	9			189	1	Y	1									9																																																			
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	8	9			640	1	Y	1									9																																																			
							1	9			1819	3	Y	7									16																																																			
							193	1			2272	3	Y	7																																																												
							8	9																																																																		
TOM WALSH, W. (OLMOS)															90610 700 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															499978																																																											
GARNER RANCH "1060"															WELL #: 1															RRCID -> 118093															COMPL. DATE 06/03/1985															TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943														
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	98	1			241	3	Y	-0-									-0-																																																			
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	70	1			230	3	Y	-0-									-0-																																																			
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1			278	3	Y	-0-									-0-																																																			
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	38	1			277	3	Y	-0-									-0-																																																			
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	33	1			279	3	Y	-0-									-0-																																																			
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	33	1			256	3	Y	-0-									-0-																																																			
GARNER RANCH "1060"															WELL #: 3															RRCID -> 137505															COMPL. DATE 04/03/1991															TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918														
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	130	1			321	3	Y	-0-									-0-																																																			
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	95	1			309	3	Y	-0-									-0-																																																			
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1			413	3	Y	-0-									-0-																																																			
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1			351	3	Y	-0-									-0-																																																			
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1			375	3	Y	-0-									-0-																																																			
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1			363	3	Y	-0-									-0-																																																			

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	77 1	189 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21 1	68 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	62 1	453 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42 1	352 3	Y	-0-		-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 3	Y	-0-		-0-		-0-
TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2026													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2026													
TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
SEDCO RESOURCES INC 763154													
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008													
TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
OLENOX CORP. 102173													
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947													
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496							
LAURO LOPEZ		WELL #: 18		RRCID -> 300778		COMPL. DATE 09/18/2025		TOTAL DEPTH 8125	
								PERF. 6336 - 6348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-				-0-
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	770 X	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3		-0-
06	2500 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622	
								PERF. 7530 - 7576	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				33
GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777	
								PERF. 7548 - 7592	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050	
								PERF. 7502 - 7550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563	
								PERF. 7408 - 7450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811	
								PERF. 6110 - 6150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				23

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750														
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425														
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLENOX CORP. 102173														
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) MIDWEST OPERATING, LLC LOPEZ, LAURO "A"		//CONT.//		90994 500 566530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
		WELL #:		1		RRCID -> 167990		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16976		PERF.13978 - 14028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC LOPEZ, LAURO		WELL #:		567496 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180		PERF.13733 - 13761					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		800750 1		RRCID -> 125196		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18208		PERF. 7513 - 7522					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
THE MEDUSA COMPANY LOPEZ, LAURO		WELL #:		851528 15		RRCID -> 174521		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 14620		PERF.13520 - 14378					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRES ENCINOS (7390) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CAGE		WELL #:		91059 858 570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
		WELL #:		570411		RRCID -> 139403		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7352 - 7359					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020																	
TRIPLE -A- (FRI0 7100, E.) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA		WELL #:		91298 444 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
		WELL #:		521516		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7110 - 7112					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2872

TRIPLE A (9200 SAND) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA				91298 925 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:		1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL		DEPTH 10822		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3410 #	1978	-0-	-1432	-0-	260	1 31 9	1687	2	Y	28					102	
02	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	270	1 55 9	2830	2	Y	50	90	1			62	
03	2988 R	2988	-0-	-0-	-0-	290	1 35 9	2663	2	Y	32					94	
04	3390 #	2316	-0-	-1074	-0-	300	1 48 9	1968	2	Y	44	79	1			59	
05	3503 #	2206	-0-	-1297	-0-	290	1 10 9	1906	2	Y	9					68	
06	3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					68	
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY DAWSON STATE				91316 475 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
WELL #:		1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL		DEPTH 14250		PERF.11795 - 12561					
01	2108 N	1985	-0-	-123 B	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-	
02	1932 N	1773	-0-	-159 B	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-	
03	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-	
04	1920 N	1764	-0-	-156 B	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-	
05	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-	
06	1950 N	1887	-0-	-63 B	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-	
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:		31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL		DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
DAWSON STATE				WELL #:		2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL		DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580	
01	2821 X	2453	-0-	-368 B	-0-	2418	2	35	9	Y	32	180	1			145	
02	2492 X	2135	-0-	-357 B	-0-	2096	2	39	9	Y	35					180	
03	2790 X	641	-0-	-2149 B	-0-	613	2	28	9	Y	25					205	
04	2700 X	1491	-0-	-1209 B	-0-	1470	2	21	9	Y	19					224	
05	2790 X	2047	-0-	-743 B	-0-	1981	2	66	9	Y	60	175	1			109	
06	2370 X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	6					115	
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:		32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL		DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
DAWSON STATE				WELL #:		3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644	
01	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-	
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-	
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-	
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			Y	-0-					-0-	
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-	
06	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			Y	-0-					-0-	

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
DAWSON STATE			WELL #:		4	RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11052	- 11506						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. "C"					WELL #:	31	RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10993	- 11020					
01	1333	X	583	-0-	-750	B	-0-	-0-	61	1	504	2	Y	16	27	1			8
02	6133	X	6133	-0-	-0-	B	-0-	-0-	189	1	5470	2	Y	56	39	1			25
03	6634	X	3994	-0-	-2640	B	-0-	-0-	629	1	3565	2	Y	51	58	1			18
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	B	-0-	-0-	373	1			Y	-0-	18	1			-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	B	-0-	-0-	56	9			Y	2	1	1			1
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	B	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
SULLIVAN, D. J. "F"					WELL #:	33	RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL	DEPTH 12610	PERF.11429	- 12408					
01	1085	N	1059	-0-	-26	B	-0-	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	B	-0-	-0-	94	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	-0-	87	1	832	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	B	-0-	-0-	98	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	934	-0-	-120	B	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	-0-	115	1	835	2	Y	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. STATE					WELL #:	14	RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11514	- 11524					
01	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					25
02	84	N	68	-0-	-16	B	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					25
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					25
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					25
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					25
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3					28
SULLIVAN, D. J. "C"					WELL #:	35	RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11056	- 12052					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. "F"					WELL #:	35	RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11605	- 12386					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. STATE TRACT 689-A				91675 500 847710 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES								
				RRCID -> 098179	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 13248	PERF.11870	- 11990										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17312	16158	-0-	-1154	-0-	445 244	1 9	15469	2	N			222	179	1			110
02	43972 R	15593	-0-	-28379	-0-	448 235	1 9	14910	2	N			214	177	1			147
03	18228 #	17510	-0-	-718	-0-	496 421	1 9	16593	2	N			383	339	1			191
04	17640 #	16439	-0-	-1201	-0-	474 52	1 9	15913	2	N			47	183	1			55
05	17298 #	14927	-0-	-2371	-0-	421 195	1 9	14311	2	N			177	177	1			55
06	16950 #	14197	-0-	-2753	-0-	480 191	1 9	13526	2	N			174	181	1			48
TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) AMRWR, LLC STATE TRACT 750/750A GU				91675 700 102699 WELL #: 2X	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES								
				RRCID -> 238487	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 13535	PERF.12266	- 12626										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106
ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 690/746 & 750 GU				252144 3 WELL #: 3	RRCID -> 249323	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 14649	PERF.12414	- 13330									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STATE TRACT 746A/750A GU				WELL #: 1H	RRCID -> 258758	COMPL. DATE 01/04/2011	TOTAL DEPTH 12736	PERF.13456	- 14401									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 750/750A GU				627136 1 WELL #: 1	RRCID -> 232522	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11436	- 12600									
01	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	98 429	1 9	634	2	Y	390	408	1					82
02	DLQ G-10	792	-0-	792	1953	72 305	1 9	415	2	Y	277	271	1					88
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3123	74 528	1 9	568	2	Y	480	433	1					135
04	DLQ G-10	1315	-0-	1315	4438	115 506	1 9	694	2	Y	460	475	1					120
05	6080 X	1642	-0-	-4438	-0-	100 668	1 9	874	2	Y	607	608	1					119
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	53 453	1 9	405	2	Y	412	440	1					91

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES		
ORX RESOURCES, L.L.C.														
STATE TRACT 746A/750A GU														
WELL #: 2H										RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		
										TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	135 1	876	2	Y	390	408	1	82
02	DLQ	G-10	614	-0-	614	2054	429 9	263	2	Y	277	271	1	88
03	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	4192	46 1	1517	2	Y	385	365	1	108
04	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	6693	305 9	1671	2	Y	503	480	1	131
05	9259	X	2566	-0-	-6693	-0-	197 1	1702	2	Y	607	619	1	119
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	424 9	1708	2	Y	412	440	1	91
							277 1							
							553 9							
							196 1							
							668 9							
							222 1							
							453 9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU										RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011		
WELL #: 5H										TOTAL DEPTH 12263		PERF.12998 - 14611		
01	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	2802	311 1	2009	2	Y	438	459	1	92
02	DLQ	G-10	3232	-0-	3232	6034	482 9	2459	2	Y	313	305	1	100
03	DLQ	G-10	4832	-0-	4832	10866	429 1	3752	2	Y	539	487	1	152
04	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	15851	344 9	3742	2	Y	565	569	1	148
05	20605	X	4754	-0-	-15851	-0-	487 1	3597	2	Y	675	691	1	132
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	593 9	2736	2	Y	464	493	1	103
							621 1							
							622 9							
							414 1							
							743 9							
							355 1							
							510 9							

STATE TRACT 750/750A GU										RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011		
WELL #: 3										TOTAL DEPTH 12670		PERF.12035 - 13282		
01	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	35 1	227	2	Y	438	459	1	92
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	1813	482 9	617	2	Y	313	305	1	100
03	DLQ	G-10	805	-0-	805	2618	108 1	188	2	Y	539	487	1	152
04	DLQ	G-10	839	-0-	839	3457	344 9	186	2	Y	565	569	1	148
05	4289	X	832	-0-	-3457	-0-	24 1	73	2	Y	683	697	1	134
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	593 9	244	2	Y	464	495	1	103
							31 1							
							622 9							
							8 1							
							751 9							
							32 1							
							510 9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU										RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011		
WELL #: 7										TOTAL DEPTH 13676		PERF.12758 - 13980		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	71 1	457 2	Y	75	104	1		28	
02	T. A.	257	-0-	257	868	83 9	153 2	Y	70	70	1		28	
03	T. A.	439	-0-	439	1307	27 1	313 2	Y	77	67	1		38	
04	T. A.	443	-0-	443	1750	77 9	316 2	Y	67	70	1		35	
05	T. A.	321	-0-	321	2071	41 1	225 2	Y	64	70	1		29	
06	2337 X	266	-0-	-2071	-0-	85 9	200 2	Y	36	35	1		30	
						53 1								
						74 9								
						26 1								
						70 9								
						26 1								
						40 9								
TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
XOG OPERATING LLC 945921														
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
XOG OPERATING LLC 945921														
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
POCO LLC 668802														
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				126	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				133	
TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #1) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 57														
				92195 410	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
				386310										
				WELL #: 1	RRCID -> 287051	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7774 - 7796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD. TEXACO DCR (MF) "59"														
				460054										
				WELL #: 2	RRCID -> 182164	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5493 - 5544					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYLER T (QUEEN CITY #2) KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, P. E. "B"														
				92195 411	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
				460054										
				WELL #: 146	RRCID -> 180945	COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 2144 - 2148					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO DCR (MF) 59														
				WELL #: 2	RRCID -> 180946	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5493 - 5544					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 59														
				92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
				386310										
				WELL #: 2	RRCID -> 149243	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7710 - 7754					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DCR 57														
				WELL #: 4	RRCID -> 149622	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7742 - 7762					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYLER T. (WILCOX)				//CONT.//	92195 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
DCR 57A				WELL #:	5	RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7702 - 7750							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DCRC #57				WELL #:	6	RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7791 - 7818							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	

DCRC #59				WELL #:	4	RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7431 - 7441							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DCR 59				WELL #:	1	RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7466 - 7713							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)					92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.					460054														
KILLAM-HURD-AMOCO FEE					WELL #:	1	RRCID -> 069077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7159 - 7246				
01	3100	N	7022	-0-	3922	7761	7022	2		Y	-0-							-0-	
02	2800	N	5234	-0-	2434	10195	5234	2		Y	-0-							-0-	
03	15474	X	5279	-0-	-10195	-0-	5279	2		Y	-0-							-0-	
04	6810	X	4024	-0-	-2786	-0-	4024	2		Y	-0-							-0-	
05	7037	X	4596	-0-	-2441	-0-	4596	2		Y	-0-							-0-	
06	6810	X	3138	-0-	-3672	-0-	3138	2		Y	-0-							-0-	

KILLAM & HURD AMOCO FEE					WELL #:	5	RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7480 - 7494						
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-							-0-	
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-							-0-	
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-							-0-	
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-							-0-	
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-							-0-	
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-							-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)										//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.										//CONT.// 460054											
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6974 - 7000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
KILLAM & HURD FEE 1173										WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7104 - 7531			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6804 - 7100			
01	713	N	420	-0-	-293	-0-	-0-	420	2				Y	-0-						38	
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	-0-	491	2				Y	-0-						38	
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2				Y	-0-						38	
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2				Y	-0-						38	
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2				Y	-0-						38	
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	-0-	471	2				Y	-0-						38	
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6640 - 6764			
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-						19	
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2				Y	-0-						19	
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				Y	-0-						19	
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2				Y	-0-						19	
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	-0-	139	2				Y	-0-						19	
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				Y	-0-						19	
KILLAM & HURD FEE 1504										WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7046 - 7088			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
KILLAM & HURD FEE 1496										WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7272 - 7322			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
KILLAM & HURD FEE 1504										WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7342 - 7364			
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	-0-	466	2				Y	-0-						-0-	
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2				Y	-0-						-0-	
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-						-0-	
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	-0-	405	2				Y	-0-						-0-	
05	837	N	431	-0-	-406	-0-	-0-	431	2				Y	-0-						-0-	
06	630	N	391	-0-	-239	-0-	-0-	391	2				Y	-0-						-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070												
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4351	2	39	9	Y	63
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3780	2	32	9	Y	92
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4103	2	28	9	Y	117
04	4740	X	3141	-0-	-1599	-0-	3123	2	18	9	Y	133
05	4898	X	4446	-0-	-452	-0-	4409	2	37	9	Y	33
06	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	3528	2	28	9	Y	58
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744												
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	411	2			Y	-0-
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			Y	-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			Y	-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776												
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898												
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			Y	-0-
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			Y	-0-
04	570	N	137	-0-	-433	-0-	137	2			Y	-0-
05	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-
KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767												
01	14B2	EXT	6788	-0-	6788	9081	6736	2	52	9	Y	47
02	14B2	EXT	12160	-0-	12160	21241	12070	2	90	9	Y	82
03	14B2	EXT	10611	-0-	10611	31852	10574	2	37	9	Y	34
04	38122	X	6270	-0-	-31852	-0-	6240	2	30	9	Y	27
05	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6407	2	9	9	Y	8
06	6720	X	5631	-0-	-1089	-0-	5610	2	21	9	Y	19

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)										//CONT.//		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.										//CONT.//		460054							
PESCADITO STATE 2026/1182										WELL #:		1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KHA W2										WELL #:		1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478	
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2				Y	-0-					-0-	
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2				Y	-0-					-0-	
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2				Y	-0-					-0-	
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				Y	-0-					-0-	
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2				Y	-0-					-0-	
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				Y	-0-					-0-	

KHA S3										WELL #:		1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KILLAM, O. W. -C-										WELL #:		2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670	
01	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2				Y	-0-					-0-	
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2				Y	-0-					-0-	
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2				Y	-0-					-0-	
04	1680	N	1156	-0-	-524	-0-	1156	2				Y	-0-					-0-	
05	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	2				Y	-0-					-0-	
06	1530	N	1092	-0-	-438	-0-	1092	2				Y	-0-					-0-	

KILLAM, O. W. 1807										WELL #:		2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PESCADITO STATE 2024										WELL #:		4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ORTIZ RANCH 'C'										WELL #:		1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861	
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2				Y	-0-					-0-	
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2				Y	-0-					-0-	
03	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2				Y	-0-					-0-	
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				Y	-0-					-0-	
05	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	1112	2	76	9		Y	69	69	1			-0-	
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2				Y	-0-					-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.															
KHA															
WELL #: N 2															
RRCID -> 274210															
COMPL. DATE 05/01/2014															
TOTAL DEPTH 7130												PERF. 6390 - 6432			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-			-0-
PESCADITO STATE 984															
WELL #: 3															
RRCID -> 274840															
COMPL. DATE 06/04/2015															
TOTAL DEPTH 7500												PERF. 6796 - 6808			
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1103	2	66	9	Y	60	71	1	13
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			13
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1			14
04		1110 N	741	-0-	-369	-0-	741	2			Y	-0-			14
05		1054 N	978	-0-	-76	-0-	976	2	2	9	Y	2			16
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	749	2	1	9	Y	1			17
KHA S2															
WELL #: 1															
RRCID -> 281879															
COMPL. DATE 03/29/2022															
TOTAL DEPTH 7300												PERF. 6545 - 6634			
01		1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
02		980 N	632	-0-	-348	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
03		992 N	906	-0-	-86	-0-	820	2	86	9	Y	78	78	1	-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
06		870 N	637	-0-	-233	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD FEE '1181'															
WELL #: 1															
RRCID -> 282122															
COMPL. DATE 12/14/2016															
TOTAL DEPTH 7492												PERF. 7304 - 7348			
01		2021 N	479	-0-	-1542	-0-	479	2			Y	-0-			27
02		1064 N	423	-0-	-641	-0-	423	2			Y	-0-			27
03		1550 X	688	-0-	-862	-0-	688	2			Y	-0-			27
04		4500 X	812	-0-	-3688	-0-	812	2			Y	-0-			27
05		4650 X	776	-0-	-3874	-0-	776	2			Y	-0-			27
06		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			27
ORTIZ RANCH 'D'															
WELL #: 1															
RRCID -> 283409															
COMPL. DATE 01/23/2018															
TOTAL DEPTH 6905												PERF. 6547 - 6657			
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2278	2	66	9	Y	60	98	1	58
02		2100 N	2020	-0-	-80	-0-	1980	2	40	9	Y	36			94
03		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2206	2	21	9	Y	19	63	1	50
04		2280 N	2045	-0-	-235	-0-	2017	2	28	9	Y	25			75
05		2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2005	2	37	9	Y	34	25	1	84
06		2160 N	1889	-0-	-271	-0-	1864	2	25	9	Y	23			107
ORTIZ RANCH 'E'															
WELL #: 1															
RRCID -> 284460															
COMPL. DATE 01/15/2019															
TOTAL DEPTH 7110												PERF. 6658 - 6696			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BMT-K&H GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 284819															
COMPL. DATE 07/13/2017															
TOTAL DEPTH 8600												PERF. 6854 - 6912			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208														
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
03		3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	3237	2	48	9	N	99
04		12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	-0-	12402	2	130	9	N	217
05		18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	-0-	17932	2	196	9	N	205
06		21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	-0-	21411	2	198	9	N	199
KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277														
01		3968	X	2683	-0-	-1285	-0-	-0-	2641	2	42	9	N	5
02		3584	X	2015	-0-	-1569	-0-	-0-	2009	2	6	9	N	10
03		3968	X	2213	-0-	-1755	-0-	-0-	2202	2	11	9	N	20
04		3000	X	1963	-0-	-1037	-0-	-0-	1941	2	22	9	N	40
05		3069	X	2195	-0-	-874	-0-	-0-	2172	2	23	9	N	7
06		2610	X	1876	-0-	-734	-0-	-0-	1859	2	17	9	N	22
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7376														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KILLAM-HURD-AMOCO 'Y' WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 6520														
01		3999	X	2682	-0-	-1317	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	63
02		3612	X	2658	-0-	-954	-0-	-0-	2648	2	10	9	N	72
03		3999	X	2882	-0-	-1117	-0-	-0-	2873	2	9	9	N	80
04		3510	X	2393	-0-	-1117	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	92
05		3286	X	2731	-0-	-555	-0-	-0-	2720	2	11	9	N	102
06		2850	X	2310	-0-	-540	-0-	-0-	2299	2	11	9	N	112
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 5 RRCID -> 293716 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7448 - 7459														
01		508	X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	28
02		980	X	689	-0-	-291	-0-	-0-	689	2			N	28
03		1085	X	705	-0-	-380	-0-	-0-	705	2			N	28
04		645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	28
05		775	N	564	-0-	-211	-0-	-0-	564	2			N	28
06		690	N	499	-0-	-191	-0-	-0-	499	2			N	28
KILLAM & HURD 1179 WELL #: 1 RRCID -> 294087 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 6410														
01		434	N	402	-0-	-32	-0-	-0-	402	2			N	-0-
02		700	N	258	-0-	-442	-0-	-0-	258	2			N	-0-
03		496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-
04		390	N	319	-0-	-71	-0-	-0-	319	2			N	-0-
05		389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-
06		480	N	324	-0-	-156	-0-	-0-	324	2			N	-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																			
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #: 2214		RRCID -> 068419		COMPL. DATE 09/04/1976		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198						WELL #:	1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450									

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

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA													
CFO RESOURCES, INC.		120105																			
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012												

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

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601																			
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID ->	204131	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053												

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		-0-							N	-0-					59
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		-0-							N	-0-					59
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-							N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					59
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					59

ALEXANDER, MAUREEN						WELL #:	3	RRCID ->	204417	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082									

01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			582	2			N	-0-					-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	-0-		-0-			18	1	493	2	N	-0-					-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			86	1	670	2	N	-0-					-0-
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	-0-		-0-			480	2			N	-0-					-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			75	1	627	2	N	-0-					-0-
06	660 N NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN						WELL #:	2	RRCID ->	204634	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026									

01	899 N	845	-0-	-54	-0-	-0-		-0-			845	2			N	-0-					8
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	-0-		-0-			25	1	665	2	N	-0-					8
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			98	1	763	2	N	-0-					8
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	-0-		-0-			700	2			N	-0-					8
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			91	1	764	2	N	-0-					8
06	840 N NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				//CONT.//	92678 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//	103601												
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	5	RRCID ->	206472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8777	-	9088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	4	RRCID ->	210609	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9000	-	9278			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			6		
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2		N	-0-			6		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2		N	-0-			6		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			6		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2		N	-0-			6		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			6		
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 10521	-	11932			
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-			25		
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-						Y	-0-			25		
03	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2				Y	-0-			25		
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			25		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25		
06	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-						Y	NO RPT			25		
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7761	-	9310			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
UREBENO, SOUTH (LOBO 3)					92768 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC					781927												
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8604	-	8959			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220						N	NO RPT			-0-		
UREBENO, SOUTH (LOBO 6)					92768 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460												
SOLIS				WELL #:	1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8329	-	9220			
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3				N	-0-			-0-		
02	1344 N	1217	-0-	-127	-0-	1217	3				N	-0-			-0-		
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3				N	-0-			-0-		
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3				N	-0-			-0-		
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3				N	-0-			-0-		
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3				N	-0-			-0-		

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)													CNTY: ZAPATA						
SHIDLER, MARK L., INC.																			
MOLLETES CREEK "A" G.U.																			
//CONT.//				92768 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY										
				776590															
WELL #:				1	RRCID -> 145105				COMPL. DATE 06/17/1992				TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8336 -		9294		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)													CNTY: ZAPATA						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,																			
VILLAREAL-ZAPATA GU																			
WELL #:				3	RRCID -> 179870				COMPL. DATE 08/22/1999				TOTAL DEPTH		9200 PERF. 6042 -		6078		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
06	14B2	EXT	300	-0-	300	300	54	1	246	2	Y	-0-						4	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC																			
ALEXANDER, MAUREEN																			
WELL #:				6	RRCID -> 282902				COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH		9350 PERF. 5666 -		5678		
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2				N	-0-					15	
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	2	N	-0-						15	
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	2	N	-0-						15	
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-						15	
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	2	N	-0-						15	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						15	
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GUEVARA "A" (LAROCA)																			
WELL #:				A 1	RRCID -> 238465				COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH		8700 PERF. 5700 -		6391		
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2				Y	-0-					38	
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2				Y	-0-					38	
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2				Y	-0-					38	
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2				Y	-0-					38	
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2036	2	7	9	Y	6						44	
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT						44	
LAS PRESAS-GARCIA "A"																			
WELL #:				5	RRCID -> 244509				COMPL. DATE 12/01/2008				TOTAL DEPTH		7200 PERF. 5539 -		6700		
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				Y	-0-					2	
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				Y	-0-					2	
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2				Y	-0-					2	
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2				Y	-0-					2	
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2				Y	-0-					2	
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT						2	
GUEVARA "A" (LA ROCA)																			
WELL #:				A 2	RRCID -> 249808				COMPL. DATE 03/06/2009				TOTAL DEPTH		7177 PERF. 5638 -		7050		
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2				Y	-0-					30	
02	1624	N	1439	-0-	-185	-0-	1439	2				Y	-0-					30	
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7						37	
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1						38	
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2				Y	-0-					38	
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT						38	

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GUTIERREZ HEIRS				92768 580 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
				WELL #:	1	RRCID -> 113810	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL	DEPTH	9814	PERF. 6842	-	6856			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	29	1	114	2	Y	-0-					6
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-					6
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	35	1	148	2	Y	1					7
						1	9									
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	Y	-0-					7
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	Y	-0-					7
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					7
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 140947	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9269	PERF. 6817	-	9040	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	194	1	761	2	Y	24					68
						26	9									
02	588 N	428	-0-	-160	-0-	87	1	341	2	Y	-0-					68
03	992 N	208	-0-	-784	-0-	39	1	167	2	Y	2					70
						2	9									
04	930 N	134	-0-	-796	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					70
05	465 N	75	-0-	-390	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					70
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	24	1			46
GUTIERREZ HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 142515	COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8829	-	8994			
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	733	1	2881	2	Y	8					46
						9	9									
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	751	1	2934	2	Y	4					50
						4	9									
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	693	1	2945	2	Y	2					52
						2	9									
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	598	1	2705	2	Y	-0-					52
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	533	1	2525	2	Y	-0-					52
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	567	1	2589	2	Y	-0-					52
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 142649	COMPL. DATE 07/19/1992	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 6904	-	9005			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	674	-0-	674	674	121	1	553	2	Y	-0-					21
GUTIERREZ HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 143845	COMPL. DATE 01/02/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 7495	-	8917			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	2	Y	-0-					2
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	42	1	163	2	Y	1					3
						1	9									
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	112	1	475	2	Y	-0-					3
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	76	1	341	2	Y	-0-					3
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	-0-					3
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	103	1	470	2	Y	-0-					3

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824											
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
										AMT CODE	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	41 1	161 2	Y	5		17
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	6 9	104 2	Y	-0-		17
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	210 2	Y	2		19
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	50 1	277 2	Y	1		20
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 9	220 2	Y	1		21
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	61 1	435 2	Y	12	31 1	2
						1 9					
						46 1					
						95 1					
						13 9					
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555											
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	358 1	1408 2	Y	4		22
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	4 9	1310 2	Y	2		24
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	335 1	1434 2	Y	-0-		24
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	2 9	1511 2	Y	-0-		24
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	337 1	1531 2	Y	-0-		24
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	334 1	1512 2	Y	-0-		24
						323 1					
						331 1					
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356											
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		15
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		15
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160											
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	277 1	1089 2	Y	35		51
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	39 9	1253 2	Y	-0-		51
03	3100 N	3199	-0-	99	99	320 1	2572 2	Y	20		71
04	3000 N	3605	-0-	605	704	605 1	2945 2	Y	7		78
05	3100 N	3684	-0-	584	1288	22 9	3030 2	Y	14		92
06	2349 N	1061	-0-	-1288	-0-	8 9	850 2	Y	23	105 1	10
						639 1					
						15 9					
						186 1					
						25 9					
VILLARREAL - ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	250	-0-	250	250	45 1	205 2	Y	-0-		12

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	705 1	2771	2	Y	8			49
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	890 1	3478	2	Y	5			54
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	740 1	3146	2	Y	1			55
04	4950 X	4374	-0-	-576	-0-	792 1	3582	2	Y	-0-			55
05	5115 X	3027	-0-	-2088	-0-	527 1	2500	2	Y	-0-			55
06	4680 X	3726	-0-	-954	-0-	670 1	3056	2	Y	-0-			55

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790													
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	80 1	313	2	N	-0-			37
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	70 1	275	2	N	-0-			37
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	70 1	298	2	N	-0-			37
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	77 1	346	2	N	-0-			37
05	372 N	257	-0-	-115	-0-	45 1	212	2	N	-0-			37
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57 1	262	2	N	-0-			37

MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601													
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016														
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4605														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4556														
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLEY (NAVARRO)										CAPACITY										CNTY: WEBB																																																	
KILLAM OIL CO., LTD.										460054										NON-ASSOCIATED																																																	
KILLAM AND HURD FEE 1501										WELL #: 1										RRCID -> 222724										COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH 8702										PERF. 8612 - 8622																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
KILLAM AND HURD FEE 1504										WELL #: 3										RRCID -> 256351										COMPL. DATE 05/19/2010										TOTAL DEPTH 8900										PERF. 8353 - 8359																			
01	18011	X	17723	-0-	-288	-0-	17676	2	47	9	Y	43	190	1					105																																																		
02	17192	X	15844	-0-	-1348	-0-	15804	2	40	9	Y	36							141																																																		
03	19034	X	16127	-0-	-2907	-0-	16084	2	43	9	Y	39							180																																																		
04	18420	X	15886	-0-	-2534	-0-	15844	2	42	9	Y	38							218																																																		
05	18507	X	15953	-0-	-2554	-0-	15934	2	19	9	Y	17	177	1					58																																																		
06	17160	X	11029	-0-	-6131	-0-	11005	2	24	9	Y	22							80																																																		
PESCADITO STATE 2006										WELL #: 2										RRCID -> 272903										COMPL. DATE 12/17/2013										TOTAL DEPTH 8919										PERF. 8832 - 8842																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																		
BMT UGARTE GAS UNIT 1										WELL #: 1										RRCID -> 280046										COMPL. DATE 01/15/2016										TOTAL DEPTH 8460										PERF. 8198 - 8210																			
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2				Y	-0-						-0-																																																		
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2				Y	-0-						-0-																																																		
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2				Y	-0-						-0-																																																		
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2				Y	-0-						-0-																																																		
05	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2				Y	-0-						-0-																																																		
06	840	N	346	-0-	-494	-0-	346	2				Y	-0-						-0-																																																		
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460										WELL #: 1										RRCID -> 168431										COMPL. DATE 04/17/1998										TOTAL DEPTH 9234										PERF. 8626 - 8638									
01	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	8280	3	6	9	N	5							97																																																		
02	8008	X	7808	-0-	-200	-0-	7808	3				N	-0-						97																																																		
03	8835	X	7433	-0-	-1402	-0-	7433	3				N	-0-						97																																																		
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3				N	-0-						97																																																		
05	8835	X	8441	-0-	-394	-0-	8441	3				N	-0-						97																																																		
06	8370	X	7989	-0-	-381	-0-	7989	3				N	-0-						97																																																		
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"										WELL #: 3										RRCID -> 170306										COMPL. DATE 08/03/1998										TOTAL DEPTH 8515										PERF. 8300 - 8308																			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																		

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238		
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			90
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5665	3	13	9	102
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			102
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			102
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			102
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5713	3	15	9	17
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
MARTIN, S. J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	92
BMT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	28
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	28
BMT "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	77
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	77
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VALLEY(WILCOX)		92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 1		RRCID -> 270191		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179							
BMT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248026		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649							
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 129880		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024									
VAQUILLAS RANCH (LOB0)		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS		857600							
VAQUILLAS 136		WELL #: 1		RRCID -> 088858		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VAQUILLAS 136A		WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124				1
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1645				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 375 857600 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 107466	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8268	-	8281				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		52					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		52					Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		52					Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		52					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		52					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		52					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135				WELL #:	A 1	RRCID -> 109309	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	8034	-	8053				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647				WELL #:	2	RRCID -> 121967	COMPL. DATE 08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8578	-	8823				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646				WELL #:	2	RRCID -> 121975	COMPL. DATE 11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8532	-	8564				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67				WELL #:	2	RRCID -> 122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	7980	-	8306			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1629				WELL #:	3	RRCID -> 122303	COMPL. DATE 09/28/1986	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7668	-	8554				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		272					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		272					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		272					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		272					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		272					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		272					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1647				WELL #:	3	RRCID -> 123616	COMPL. DATE 05/30/1992	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	8521	-	9360				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		486					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		486					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		486					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		486					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		486					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		486					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOB0)														CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS																
VAQUILLAS 1629																
WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				2
KEIDEL-TEJONES 1664																
WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT				11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT				11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT				11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT				11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT				11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT				11
VAQUILLAS 1629																
WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT				1
VAQUILLAS 67																
WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				1
KEIDEL-TEJONES 1664																
WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS 67																
WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT				-0-
KEIDEL-TEJONES 1664																
WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOB0)												//CONT.//		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS												//CONT.//		857600									
KEIDEL-TEJONES "1664"												WELL #:		6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8334 - 8854	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1					

VAQUILLAS 1627					WELL #:		3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7484 - 9037						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2					

VAQUILLAS 1631A					WELL #:		2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8359 - 8413								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1					

VAQUILLAS 1646B					WELL #:		5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8416 - 9203						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1					

VAQUILLAS 1646					WELL #:		8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8232 - 8478						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-					

VAQUILLAS 1647					WELL #:		4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-					

VAGUILLAS 1646					WELL #:		9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					2					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					2					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					2					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					2					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					2					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					2					

VAQUILLAS RANCH (LOB0) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB									
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600																					
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1												RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
VAQUILLAS 1647												WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 8421	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-				
VAQUILLAS 1172												WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8370 - 8416	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
KEIDEL-TEJONES 1664												WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
VAQUILLAS RANCH 1627												WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				Y	NO RPT					1				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				Y	NO RPT					1				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				Y	NO RPT					1				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				Y	NO RPT					1				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				Y	NO RPT					1				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				Y	NO RPT					1				
KEIDEL-TEJONES 1664												WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-				
VAQUILLAS RANCH 1631 A												WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					1				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					1				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					1				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					1				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					1				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					1				

VAQUILLAS RANCH (LOB0)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS																				
VAQUILLAS RANCH 135 A																				
WELL #: 4											RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1		
KEIDEL-TEJONES 1664											WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9196 - 9422	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH 1631A											WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9908 - 10215	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH 1631A											WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 10135 - 10286	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS 136 "A"											WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8015 - 8677	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH 136A											WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8830 - 9720	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH 1627 A											WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7477 - 8097	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOB0)														//CONT.// 93215 375				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS														//CONT.// 857600																			
VAQUILLAS RANCH 136A														WELL #: 7				RRCID -> 178049				COMPL. DATE 06/09/2000				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1										
VAQUILLAS RANCH 1627														WELL #: 7				RRCID -> 178053				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	-0-							Y	NO RPT							11										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	-0-							Y	NO RPT							11										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	-0-							Y	NO RPT							11										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	-0-							Y	NO RPT							11										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	-0-							Y	NO RPT							11										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	-0-							Y	NO RPT							11										
VAQUILLAS RANCH 136A														WELL #: 6				RRCID -> 178542				COMPL. DATE 05/19/2000				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	-0-							Y	NO RPT							-0-										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	-0-							Y	NO RPT							-0-										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	-0-							Y	NO RPT							-0-										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	-0-							Y	NO RPT							-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	-0-							Y	NO RPT							-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	-0-							Y	NO RPT							-0-										
BRISCOE N														WELL #: 3				RRCID -> 190558				COMPL. DATE 12/08/1998				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-										
VAQUILLAS 135														WELL #: 3				RRCID -> 196735				COMPL. DATE 06/27/2003				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	-0-							Y	NO RPT							1										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	-0-							Y	NO RPT							1										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	-0-							Y	NO RPT							1										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	-0-							Y	NO RPT							1										
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	-0-							Y	NO RPT							1										
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	-0-							Y	NO RPT							1										
VAQUILLAS RANCH "1"														WELL #: 1				RRCID -> 221696				COMPL. DATE 06/06/2006				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-							Y	NO RPT							1										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-							Y	NO RPT							1										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-							Y	NO RPT							1										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-							Y	NO RPT							1										
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-							Y	NO RPT							1										
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-							Y	NO RPT							1										
VAQUILLAS RANCH "1"														WELL #: 2				RRCID -> 222162				COMPL. DATE 07/17/2006				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	-0-							Y	NO RPT							1										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	-0-							Y	NO RPT							1										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	-0-							Y	NO RPT							1										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	-0-							Y	NO RPT							1										
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	-0-							Y	NO RPT							1										
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	-0-							Y	NO RPT							1										

VAQUILLAS RANCH (LOBO)													CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS																			
VAQUILLAS RANCH "1"																			
WELL #: 3													RRCID -> 223019						
COMPL. DATE 09/05/2006													TOTAL DEPTH 9407						
PERF. 8812 - 8847																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC																			
RUSSELL-WINCH																			
WELL #: 26													RRCID -> 251030						
COMPL. DATE 06/30/2009													TOTAL DEPTH 9765						
PERF. 8682 - 9519																			
01	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	689	2	9	9	Y	8	8	1					140
02	DLQ	G-10	766	-0-	766	1464	766	2			Y	-0-							140
03	DLQ	G-10	903	-0-	903	2367	877	2	26	9	Y	24	24	1					140
04	3000	N	652	-0-	-2348	19	652	2			Y	-0-							140
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-							140
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	2	9	9	Y	8	8	1					140
RUSSELL-WINCH													RRCID -> 253015						
COMPL. DATE 11/04/2009													TOTAL DEPTH 10418						
PERF. 8747 - 10233																			
01	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	1193	1174	2	19	9	Y	17	17	1					202
02	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	2438	1245	2			Y	-0-							202
03	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	3988	1495	2	55	9	Y	50	50	1					202
04	5100	X	1112	-0-	-3988	-0-	1112	2			Y	-0-							202
05	1364	X	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			Y	-0-							202
06	1320	X	1222	-0-	-98	-0-	1203	2	19	9	Y	17	17	1					202
RUSSELL-WINCH													RRCID -> 254653						
COMPL. DATE 12/30/2009													TOTAL DEPTH 10222						
PERF. 8760 - 10044																			
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	371	2	6	9	Y	5	5	1					130
02	DLQ	G-10	394	-0-	394	771	394	2			Y	-0-							130
03	DLQ	G-10	488	-0-	488	1259	473	2	15	9	Y	14	14	1					130
04	1611	N	352	-0-	-1259	-0-	352	2			Y	-0-							130
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-							130
06	870	N	387	-0-	-483	-0-	381	2	6	9	Y	5	5	1					130
WELHAUSEN, J. R.													RRCID -> 256692						
COMPL. DATE 05/17/2010													TOTAL DEPTH 10200						
PERF. 8768 - 9930																			
01	DLQ	G-10	538	-0-	538	538	525	2	13	9	Y	12	12	1					185
02	DLQ	G-10	584	-0-	584	1122	584	2			Y	-0-							185
03	DLQ	G-10	705	-0-	705	1827	669	2	36	9	Y	33	33	1					185
04	2324	N	497	-0-	-1827	-0-	497	2			Y	-0-							185
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-							185
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	538	2	13	9	Y	12	12	1					185
RUSSELL-WINCH													RRCID -> 268982						
COMPL. DATE 09/12/2012													TOTAL DEPTH 9736						
PERF. 9246 - 9832																			
01	DLQ	G-10	753	-0-	753	753	743	2	10	9	Y	9	9	1					51
02	DLQ	G-10	825	-0-	825	1578	825	2			Y	-0-							51
03	DLQ	G-10	975	-0-	975	2553	946	2	29	9	Y	26	26	1					51
04	3000	N	703	-0-	-2297	256	703	2			Y	-0-							51
05	1066	N	810	-0-	-256	-0-	810	2			Y	-0-							51
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	Y	9	9	1					51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC																	
RUSSELL-WINCH																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	1197	2	18	9	Y	16	16	1			52	
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	2460	1245	2			Y	-0-					52	
03	DLQ G-10	1545	-0-	1545	4005	1495	2	50	9	Y	45	45	1			52	
04	5097 X	1092	-0-	-4005	-0-	1092	2			Y	-0-					52	
05	1364 X	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					52	
06	1320 X	1199	-0-	-121	-0-	1181	2	18	9	Y	16	16	1			52	

RUSSELL-WINCH																	
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	10	2	8	9	Y	7	7	1			160	
02	DLQ G-10	554	-0-	554	572	554	2			Y	-0-					160	
03	DLQ G-10	111	-0-	111	683	87	2	24	9	Y	22	22	1			160	
04	752 N	69	-0-	-683	-0-	69	2			Y	-0-					160	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					160	
06	1470 N	83	-0-	-1387	-0-	75	2	8	9	Y	7	7	1			160	

ARETE OPERATING COMPANY, LLC																	
RUSSELL - WINCH STATE																	
01	T. A.	42	-0-	42	50	42	2			Y	-0-					4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					4	

L. WINCH STATE																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

RUSSELL-WINCH																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	

RUSSELL-WINCH																	
01	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	1401	2	13	9	Y	12	12	1			12	
02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2740	1326	2			Y	-0-					12	
03	DLQ G-10	1557	-0-	1557	4297	1520	2	37	9	Y	34	34	1			12	
04	3000 N	1130	-0-	-1870	2427	1130	2			Y	-0-					12	
05	3100 N	1302	-0-	-1798	629	1302	2			Y	-0-					12	
06	1865 N	1236	-0-	-629	-0-	1223	2	13	9	Y	12	12	1			12	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC												//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED							
RUSSELL-WINCH												//CONT.// 029657									
WELL #: 6												RRCID -> 120415		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8428 - 8486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
RUSSELL - WINCH STATE												WELL #: 7		RRCID -> 128572		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8710 - 8730	
01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	689	2	12	9	Y	11	11	1					21			
02	DLQ G-10	766	-0-	766	1467	766	2			Y	-0-							21			
03	DLQ G-10	911	-0-	911	2378	877	2	34	9	Y	31	31	1					21			
04	2378 N	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-							21			
05	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-							21			
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	Y	11	11	1					21			
RUSSELL - WINCH												WELL #: 8		RRCID -> 132796		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 8918		PERF. 8530 - 8608	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-							87			
02	14B2 EXT	37	-0-	37	2154	37	2			Y	-0-							87			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2154					Y	-0-							87			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2154					Y	-0-							87			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2154					Y	-0-							87			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2154					Y	-0-							87			
RUSSELL-WINCH												WELL #: 9		RRCID -> 143294		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 8679 - 9112	
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1	1	1					1			
02	DLQ G-10	134	-0-	134	251	134	2			Y	-0-							1			
03	DLQ G-10	157	-0-	157	408	153	2	4	9	Y	4	4	1					1			
04	523 N	115	-0-	-408	-0-	115	2			Y	-0-							1			
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-							1			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1					1			
WELHAUSEN, J.R.												WELL #: 2		RRCID -> 146609		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 9366 - 9376	
01	DLQ G-10	674	-0-	674	674	666	2	8	9	Y	7	7	1					4			
02	DLQ G-10	740	-0-	740	1414	740	2			Y	-0-							4			
03	DLQ G-10	869	-0-	869	2283	848	2	21	9	Y	19	19	1					4			
04	3000 N	1112	-0-	-1888	395	1112	2			Y	-0-							4			
05	1121 N	726	-0-	-395	-0-	726	2			Y	-0-							4			
06	870 N	690	-0-	-180	-0-	682	2	8	9	Y	7	7	1					4			
RUSSELL-WINCH												WELL #: 13		RRCID -> 148168		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9022 - 9353	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
RUSSELL-WINCH												WELL #: 14		RRCID -> 151909		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8706 - 8934	
01	DLQ G-10	1786	-0-	1786	1786	1772	2	14	9	Y	13	13	1					27			
02	DLQ G-10	1712	-0-	1712	3498	1712	2			Y	-0-							27			
03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5501	1962	2	41	9	Y	37	37	1					27			
04	6960 X	1459	-0-	-5501	-0-	1459	2			Y	-0-							27			
05	1891 X	1325	-0-	-566	-0-	1325	2			Y	-0-							27			
06	1830 X	1593	-0-	-237	-0-	1579	2	14	9	Y	13	13	1					27			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC																											
RUSSELL-WINCH																											
WELL #: 16													RRCID -> 166302			COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 8462 - 8564					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14						
04		652 X	-0-	652	-0-	-0-	-0-		652	2				Y	-0-						14						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14						
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-							Y	-0-						14						
WELHAUSEN, J. R.													WELL #: 4			RRCID -> 167838			COMPL. DATE 04/18/1998			TOTAL DEPTH 9160			PERF. 8862 - 8888		
01	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	1189	1174	2	15	9	Y	14	14	1							85						
02	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	2507	1318	2			Y	-0-									85						
03	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	4047	1495	2	45	9	Y	41	41	1							85						
04		4678 X	-0-	631	-4047	-0-	631	2			Y	-0-									85						
05		1457 X	-0-	1281	-176	-0-	1281	2			Y	-0-									85						
06		1410 X	-0-	1218	-192	-0-	1203	2	15	9	Y	14	14	1							85						
RUSSELL-WINCH													WELL #: 17			RRCID -> 169843			COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 9065			PERF. 8610 - 8640		
01	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	1851	1822	2	29	9	Y	26	26	1							7						
02	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	2867	1016	2			Y	-0-									7						
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	3302	351	2	84	9	Y	76	76	1							7						
04		5152 X	-0-	1850	-3302	-0-	1850	2			Y	-0-									7						
05		2170 X	-0-	2170	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-									7						
06		2033 X	-0-	2033	-0-	-0-	2003	2	30	9	Y	27	27	1							7						
WINCH, L. -STATE													WELL #: 18			RRCID -> 192926			COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10044			PERF. 8894 - 8914		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-						
RUSSELL-WINCH													WELL #: 19			RRCID -> 192943			COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 9877			PERF. 8770 - 8972		
01	T. A.		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-									-0-						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-									-0-						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-									-0-						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-									-0-						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-									-0-						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-									-0-						
RUSSELL - WINCH													WELL #: 20			RRCID -> 193163			COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 9970			PERF. 8768 - 9648		
01	14B2	EXT	241	-0-	241	455	241	2			Y	-0-									1						
02	14B2	EXT	255	-0-	255	710	255	2			Y	-0-									1						
03	14B2	EXT	307	-0-	307	1017	307	2			Y	-0-									1						
04		1245 X	-0-	228	-1017	-0-	228	2			Y	-0-									1						
05		279 N	-0-	263	-16	-0-	263	2			Y	-0-									1						
06		247 N	-0-	247	-0-	-0-	247	2			Y	-0-									1						
RUSSELL - WINCH													WELL #: 21			RRCID -> 196183			COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8763 - 9095		
01	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	1521	1503	2	18	9	Y	16	16	1							190						
02	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	2826	1305	2			Y	-0-									190						
03	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	4371	1495	2	50	9	Y	45	45	1							190						
04		3000 N	-0-	1112	-1888	2483	1112	2			Y	-0-									190						
05		3100 N	-0-	909	-2191	292	909	2			Y	-0-									190						
06		1513 N	-0-	1221	-292	-0-	1203	2	18	9	Y	16	16	1							190						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657						
RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID -> 256741		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID -> 258372		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
PETROVYBE OPCO LLC		101779								
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID -> 214092		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	1343	3			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID -> 220129		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID -> 222843		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROYAL ORYX OG LLC		103024								
ARCO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 103508		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223	
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			-0-
*04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			-0-
*05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			-0-
*06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2905

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
ROYAL ORYX OG LLC				//CONT.//		103024															
ARCO FEE "C"				WELL #:		1		RRCID -> 103511				COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11175 - 11209					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3						N	-0-					-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3						N	-0-					-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3						N	-0-					-0-	
*04	120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-	87	3						N	-0-					-0-	
*05	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3						N	-0-					-0-	
*06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3						N	-0-					-0-	

MOUNTAIN V TEXAS, LLC						103601															
BRISCOE B				WELL #:		1		RRCID -> 142683				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8546 -		8871	
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	1			1983	2	Y		12					12	
							13	9													
02	2240 X	1757	-0-	-483	-0-	-0-	670	1			1062	2	Y		23					35	
							25	9													
03	2480 X	1727	-0-	-753	-0-	-0-	279	1			1439	2	Y		8					43	
							9	9													
04	2940 X	1760	-0-	-1180	-0-	-0-	853	1			899	2	Y		7					50	
							8	9													
05	3038 X	869	-0-	-2169	-0-	-0-	279	1			590	2	Y		-0-					50	
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-							Y		NO RPT					50	

BRISCOE B				WELL #:		3		RRCID -> 145693				COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8976 -		8996			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			33	2	Y		-0-					71	
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	13	1			22	2	Y		-0-					71	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			56	2	Y		-0-					71	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1			60	2	Y		-0-					71	
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1			680	2	Y		-0-					71	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-							Y		NO RPT					71	

FIRST RIVER MIDSTREAM, LLC						269021															
LUNDELL				WELL #:		35		RRCID -> 116697				COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3115 -		3388			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
VAQUILLAS RANCH STATE				GAS UNIT		WELL #:		1R		RRCID -> 084694				COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 10720		PERF. N/A			
01	4371 X	2809	-0-	-1562	-0-	-0-	2783	2			26	9	Y		24		24	1		15	
02	3948 X	2917	-0-	-1031	-0-	-0-	139	1			2757	2	Y		19					34	
							21	9													
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1			4015	2	Y		27		40	1		21	
							30	9													
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1			3718	2	Y		29		32	1		18	
							32	9													
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1			3444	2	Y		29		20	1		27	
							32	9													
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	-0-							Y		NO RPT					27	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
LUNDELL				WELL #:	3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9370	-	9374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #:	15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8976	-	9791
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1033	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	928	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1177	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			2

MARSHALL, S.G.				WELL #:	1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF. 11637	-	11756
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	N	1	2	1	63
						1	9							
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	2	2	1	63
						2	9							
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	1	1	1	63
						1	9							
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	1	2	1	62
						1	9							
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	890	2	N	3	2	1	63
						3	9							
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			63

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9672	-	9793
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	134	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #:	3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9230	-	9270
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2907

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH CO., LTD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 400 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID ->	091090	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9654 -	9781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7	7	1	4
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	5			9
								6	9							
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	5	10	1	4
								6	9							
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	7	7	1	4
								8	9							
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	7	4	1	7
								8	9							
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
VAQUILLAS RANCH A 1				WELL #:	7	RRCID ->	093010	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.	9332 -	9477	
01	1550 X	1294	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	7	4	1	7
								8	9							
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3059	2	Y	39	20	1	26
								43	9							
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3188	2	Y	7	15	1	18
								8	9							
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2811	2	Y	24	29	1	13
								26	9							
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2809	2	Y	26	21	1	18
								29	9							
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.	9396 -	9420	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	2			3
								2	9							
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	1	3	1	1
								1	9							
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	Y	9	2	1	8
								10	9							
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL	DEPTH	10215	PERF.	9075 -	9116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL				WELL #:	2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	8867 -	9045	
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	Y	3	2	1	3
								3	9							
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	Y	4	6	1	1
								4	9							
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	Y	7	7	1	1
								8	9							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	6	5	1	2
								7	9							
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
WELL #: 14															
RRCID -> 096190															
COMPL. DATE 09/19/1981															
TOTAL DEPTH 10036															
PERF. 9158 - 9182															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	67	1	1174	2	Y	4	3	1		3
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	53	1	957	2	Y	5	7	1		1
03	1085 N	932	-0-	-153	-0-	53	1	877	2	Y	2	2	1		1
04	1200 N	851	-0-	-349	-0-	48	1	796	2	Y	6	6	1		1
05	1116 N	442	-0-	-674	-0-	24	1	416	2	Y	2	2	1		1
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	2	9			Y	NO RPT				1
VAQUILLAS RANCH-A1															
WELL #: 11															
RRCID -> 096762															
COMPL. DATE 12/29/1988															
TOTAL DEPTH 10844															
PERF. 9904 - 9926															
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.															
WELL #: 12															
RRCID -> 097083															
COMPL. DATE 08/07/1981															
TOTAL DEPTH 10003															
PERF. 9791 - 9807															
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	1				1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.															
WELL #: 14															
RRCID -> 098967															
COMPL. DATE 02/01/1982															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 9564 - 9588															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
YATES															
WELL #: 2															
RRCID -> 101365															
COMPL. DATE 07/09/2013															
TOTAL DEPTH 12021															
PERF. 10488 - 10530															
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	6	1	117	2	N	-0-	1	1		21
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	1	1	1		21
*03	372 N	364	-0-	-8	-0-	1	9	345	2	N	1	1	1		21
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	9	244	2	N	1	1	1		21
05	558 N	222	-0-	-336	-0-	1	9	206	2	N	1	1	1		21
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1	9			N	NO RPT				21
CARR															
WELL #: 8															
RRCID -> 101374															
COMPL. DATE 06/07/1982															
TOTAL DEPTH 9210															
PERF. 8507 - 8678															
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	2	N	-0-				-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	N	-0-				-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	138	1	2299	2	N	-0-				-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-				-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1962	2	N	-0-				-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
LUNDELL				WELL #:	12	RRCID ->	101925	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL	DEPTH	10112	PERF. 9196	-	9225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	125	-0-	-433	-0-			7 1		118 2	N	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-			6 1		103 2	N	1		1 1			-0-
								1 9									
03	124 N	121	-0-	-3	-0-			7 1		114 2	N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-			9 1		154 2	N	1		1 1			-0-
								1 9									
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-			9 1		146 2	N	1		1 1			-0-
								1 9									
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -A1				WELL #:	25	RRCID ->	101973	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10680	-	10824		
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-			19 1		375 2	Y	2		2 1			2
								2 9									
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-			15 1		301 2	Y	5		4 1			3
								6 9									
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-			19 1		370 2	Y	1		2 1			2
								1 9									
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-			17 1		317 2	Y	3		3 1			2
								3 9									
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-			17 1		324 2	Y	3		3 1			2
								3 9									
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					2

ALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.10060	-	10128		
01	620 N	482	-0-	-138	-0-			23 1		458 2	Y	1		4 1			11
								1 9									
02	532 N	455	-0-	-77	-0-			25 1		427 2	Y	3		4 1			10
								3 9									
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-			27 1		514 2	Y	3					13
								3 9									
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-			28 1		498 2	Y	1		3 1			11
								1 9									
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-			37 1		499 2	Y	3		1 1			13
								3 9									
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT					13

MARRS-MCLEAN "C"				WELL #:	1	RRCID ->	102635	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10958	-	11142		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-			41 1		800 2	N	-0-		1 1			16
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-			42 1		726 2	N	1		1 1			16
								1 9									
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-			43 1		815 2	N	1		1 1			16
								1 9									
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-			45 1		802 2	N	2		1 1			17
								2 9									
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-			58 1		779 2	N	1		1 1			17
								1 9									
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH-A1															
WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y		1		3 1		1	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 9									
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	2 1	34 2	Y		-0-		1 1		-0-	
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	3 1	54 2	Y		-0-				-0-	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		-0-				-0-	
						45 1	849 2	Y		9		3 1		6	
						10 9									
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT				6	
LUNDELL														WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12			Y		NO RPT				-0-	
VAQUILLAS RANCH B1														WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y		-0-				-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-				-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-				-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-				-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y		-0-				-0-	
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y		NO RPT				-0-	
LUNDELL														WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
VERGARA 1680														WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
VAQUILLAS RANCH-A1														WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764	
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	112 1	2258 2	Y		14		10 1		13	
						15 9									
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	101 1	2001 2	Y		26		22 1		17	
						29 9									
03	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	114 1	2199 2	Y		5		10 1		12	
						6 9									
04	2310 N	2275	-0-	-35	-0-	112 1	2142 2	Y		19		21 1		10	
						21 9									
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	119 1	2227 2	Y		22		17 1		15	
						24 9									
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y		NO RPT				15	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LUNDELL RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL	DEPTH 10860	PERF. 9882	-	9910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3
VAQUILLAS RANCH -A-				WELL #:	36	RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 10338	-	10516	
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	55	1	1775	2	Y	3	3	1		5
						3	9								
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	47	1	1629	2	Y	4	3	1		6
						4	9								
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	56	1	1782	2	Y	1	2	1		5
						1	9								
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	58	1	1703	2	Y	4	4	1		5
						4	9								
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	53	1	1606	2	Y	4	4	1		5
						4	9								
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				5
VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:	35	RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 9442	-	9734	
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	260	1	5230	2	Y	32	24	1		29
						35	9								
02	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	239	1	4730	2	Y	60	49	1		40
						66	9								
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	273	1	5252	2	Y	13	24	1		29
						14	9								
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	268	1	5114	2	Y	43	49	1		23
						47	9								
05	5394 X	4994	-0-	-400	-0-	250	1	4696	2	Y	44	37	1		30
						48	9								
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT				30
VERGARA 1674				WELL #:	1	RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 10422	-	10584	
01	3503 X	2969	-0-	-534	-0-	143	1	2781	2	Y	41	54	1		13
						45	9								
02	3220 X	2397	-0-	-823	-0-	129	1	2239	2	Y	26	27	1		12
						29	9								
*03	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	144	1	2735	2	Y	33	26	1		19
						36	9								
04	3450 X	2605	-0-	-845	-0-	136	1	2444	2	Y	23	3	1		39
						25	9								
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	204	1	2752	2	Y	30	53	1		16
						33	9								
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT				16
VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:	18	RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL	DEPTH 11205	PERF. 9744	-	9758	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																								
VAQUILLAS RANCH-A2																								
//CONT.// 93215 400													NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 386310																								
WELL #: 38													RRCID -> 108539				COMPL. DATE 12/08/1983				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM				
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
ALLEY					WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE		01/05/1984		TOTAL DEPTH		10960		PERF. 10191 - 10232							
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-		97	1	1891	2	Y		8	10	1				37				
								9	9															
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-		191	1	3309	2	Y		22	13	1				46				
								24	9															
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		153	1	2909	2	Y		18	2	1				62				
								20	9															
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		160	1	2859	2	Y		10	19	1				53				
								11	9															
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-		208	1	2812	2	Y		14	3	1				64				
								15	9															
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y		NO RPT						64				
7-B CATTLE CO.					WELL #:	3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE		02/10/1984		TOTAL DEPTH		12200		PERF. 10883 - 11298							
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-		41	1	801	2	N		2	2	1				3				
								2	9															
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-		45	1	773	2	N		2	2	1				3				
								2	9															
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-		43	1	811	2	N		1	1	1				3				
								1	9															
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-		46	1	828	2	N		2	2	1				3				
								2	9															
05	899	N	869	-0-	-30	-0-		60	1	808	2	N		1	2	1				2				
								1	9															
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N		NO RPT						2				
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.					WELL #:	20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE		02/22/1984		TOTAL DEPTH		10163		PERF. 9146 - 9184							
01	3968	X	3580	-0-	-388	-0-		3546	2	34	9	Y		31	29	1				20				
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-		179	1	3550	2	Y		24						44				
								26	9															
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		205	1	3949	2	Y		26	50	1				20				
								29	9															
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-		206	1	3914	2	Y		31	32	1				19				
								34	9															
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-		209	1	3843	2	Y		32	21	1				30				
								35	9															
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-						Y		NO RPT						30				
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.					WELL #:	18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE		04/05/1984		TOTAL DEPTH		10088		PERF. 9570 - 9729							
01	2749	N	2048	-0-	-701	-0-		2027	2	21	9	Y		19	26	1				12				
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-		108	1	2143	2	Y		15						27				
								17	9															
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-		123	1	2373	2	Y		17	31	1				13				
								19	9															
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-		112	1	2120	2	Y		18	20	1				11				
								20	9															
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-		102	1	1868	2	Y		17	12	1				16				
								19	9															
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-						Y		NO RPT						16				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEY														
WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	191	1	3726	2	Y	14	21	1	69
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	15	9	203	1	Y	24	24	1	69
*03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	26	9	216	1	Y	25	2	1	92
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	28	9	220	1	Y	14	26	1	80
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	15	9	297	1	Y	19	4	1	95
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	21	9			Y	NO RPT			95
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.													WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLEY													WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	1	1	3
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	1			4
						1	9							
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			4
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			4
ALLEY													WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARCO FEE													WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL																	
WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	178	2	Y	2	1	1	1			
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	2	9										
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	1	1	-0-			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-			
						11	1	183	2	Y	1	1	1	-0-			
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9										
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	12	1	204	2	Y	1	1	1	-0-			
						1	9			Y	NO RPT			-0-			
LUNDELL														WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561			
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	3	2	1	2			
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	9										
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	4	5	1	1			
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	4	9										
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	Y	2	2	1	1			
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	2	9										
						50	1	831	2	Y	6	6	1	1			
						7	9										
						54	1	919	2	Y	5	4	1	2			
						6	9			Y	NO RPT			2			
VAQUILLAS RANCH-A1														WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
VAQUILLAS RANCH CO., LTD														WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
VAQUILLAS RANCH CO., LTD														WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113			
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-	1	1	-0-			
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	5	1	97	2	Y	1			1			
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	9										
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1	1			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	9										
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
						7	1	129	2	Y	1	1	1	1			
						1	9			Y	NO RPT			1			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5745	2	55	9	Y	50	47	32
02	5180 X	5119	-0-	-61	-0-	244	1	4839	2	Y	33		65
						36	9						
03	6014 X	5452	-0-	-562	-0-	267	1	5148	2	Y	34	73	26
						37	9						
04	5820 X	5151	-0-	-669	-0-	256	1	4852	2	Y	39	41	24
						43	9						
05	6014 X	5302	-0-	-712	-0-	272	1	4984	2	Y	42	27	39
						46	9						
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT		39
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587													
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	4	8	1
						4	9						
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	Y	6	2	5
						7	9						
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	4	2	7
						4	9						
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	7	8	6
						8	9						
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	6	9	3
						7	9						
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	3	-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT		-0-
LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124													
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	149	1	2622	2	Y	9	7	7
						10	9						
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	129	1	2311	2	Y	12	17	2
						13	9						
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	146	1	2429	2	Y	6	6	2
						7	9						
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	137	1	2254	2	Y	17	17	2
						19	9						
05	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	167	1	2840	2	Y	17	14	5
						19	9						
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		5
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781													
01	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	110	1	2147	2	N	3	5	32
						3	9						
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	2382	2	N	6	5	33
						7	9						
*03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	130	1	2459	2	N	3	4	32
						3	9						
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	123	1	2210	2	N	5	6	31
						6	9						
05	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	189	1	2554	2	N	6	5	32
						7	9						
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
VERGARA 1679				WELL #:	1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10200	-	10292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.				WELL #:	6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9402	-	9512	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	1					1
						1	9									
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
						1	9									
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

MARRS-MCLEAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11080	-	11900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9208	-	9253	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1674				WELL #:	3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10668	-	10833	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	10	13	1			3
						11	9									
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	7	7	1			3
						8	9									
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	9	7	1			5
						10	9									
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	7	1	1			11
						8	9									
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	8	15	1			4
						9	9									
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL																	
WELL #: 21														RRCID -> 113844			
COMPL. DATE 03/01/1998														TOTAL DEPTH 10250			
PERF. 9179														- 9984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	138 10 9	2441 2	Y			9	8 1		7			
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	163 15 9	2927 2	Y			14	18 1		3			
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	199 9 9	3304 2	Y			8	8 1		3			
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	192 24 9	3163 2	Y			22	23 1		2			
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	190 22 9	3233 2	Y			20	16 1		6			
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			6			
VAQUILLAS RANCH CO. STATE														WELL #: 6			
RRCID -> 113858														COMPL. DATE 11/23/1984			
TOTAL DEPTH 10150														PERF. 9083 - 9166			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
LUNDELL RANCH														WELL #: 4			
RRCID -> 114279														COMPL. DATE 12/06/1984			
TOTAL DEPTH 11580														PERF. 10344 - 10354			
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2				Y	-0-			5			
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2				Y	-0-			5			
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2				Y	-0-			5			
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2				Y	-0-			5			
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 2	4 9	Y			4			9			
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			9			
LUNDELL														WELL #: 16			
RRCID -> 114284														COMPL. DATE 08/29/1984			
TOTAL DEPTH 10700														PERF. 9457 - 9722			
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	Y			-0-	1 1		-0-			
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	3 1	54 2	Y			-0-			-0-			
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 2	Y			-0-			-0-			
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	31 2	Y			-0-			-0-			
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y			1	1 1		-0-			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1 9				Y	NO RPT			-0-			
ALLEY														WELL #: 5			
RRCID -> 114352														COMPL. DATE 05/21/2000			
TOTAL DEPTH 10650														PERF. 9660 - 10471			
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	137 11 9	2661 2	Y			10	20 1		52			
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	132 17 9	2284 2	Y			15	18 1		49			
*03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	133 18 9	2514 2	Y			16	2 1		63			
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	141 9 9	2529 2	Y			8	16 1		55			
05	2604 N	1256	-0-	-1348	-0-	86 7 9	1163 2	Y			6	3 1		58			
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			58			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VERGARA, G. B.														
WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1340	2	Y	22	36	1	10
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	24	9	1224	2	Y	25	17	1	18
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	25	14	1	29
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	28	9	1411	2	Y	17	34	1	12
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	16	10	1	18
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	28	9			Y	NO RPT			18
HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792														
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	15	1	286	2	N	1	1	1	70
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	9	264	2	N	1	1	1	70
*03	310 N	280	-0-	-30	-0-	15	1	266	2	N	-0-			70
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	14	1	259	2	N	1	1	1	70
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	1	9	261	2	N	1	1	1	70
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	1	9			N	NO RPT			70
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414														
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			9
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-			9
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			9
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			9
LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408														
01	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	174	1	3072	2	Y	11	8	1	8
02	3136 X	2930	-0-	-206	-0-	12	9	2761	2	Y	14	19	1	3
03	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	154	1	3022	2	Y	7	7	1	3
04	3270 X	2649	-0-	-621	-0-	15	9	2479	2	Y	18	19	1	2
05	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	182	1	2602	2	Y	15	13	1	4
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	8	9			Y	NO RPT			4
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
VERGARA 1679														
WELL #: 4ST										RRCID -> 116493		COMPL. DATE 08/08/2003		
NON-ASSOCIATED										TOTAL DEPTH 10750		PERF.10225 - 10420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	Y	1			1
						1	9							
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL										WELL #: 36		RRCID -> 116868		
												COMPL. DATE 05/31/1985		
												TOTAL DEPTH 10804		
												PERF.10440 - 10618		
01	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	99	1	1741	2	Y	7	5	1	5
						8	9							
02	1792 N	1716	-0-	-76	-0-	90	1	1617	2	Y	8	11	1	2
						9	9							
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1829	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1772	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
05	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	104	1	1764	2	Y	11	9	1	3
						12	9							
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			3
LUNDELL										WELL #: 26		RRCID -> 116977		
												COMPL. DATE 06/16/1985		
												TOTAL DEPTH 9971		
												PERF. 9415 - 9606		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL										WELL #: 25		RRCID -> 117132		
												COMPL. DATE 03/01/1998		
												TOTAL DEPTH 10110		
												PERF. 8972 - 9638		
01	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	62	1	1091	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
03	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1108	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	65	1	1108	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			2
VAQUILLAS RANCH A11										WELL #: 55		RRCID -> 117264		
												COMPL. DATE 01/29/2010		
												TOTAL DEPTH 11750		
												PERF. 8304 - 8334		
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	9	1	1	9	Y	1	1	1	1
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-			1
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	1	1
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FROST, P. M. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	150	1	2919	2	N	4	5	1	107	
02	2800 N	2835	-0-	35	35	154	1	2673	2	N	7	6	1	108	
*03	3100 N	3125	-0-	25	60	156	1	2963	2	N	5	4	1	109	
04	3000 N	3094	-0-	94	154	163	1	2923	2	N	7	6	1	110	
05	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	227	1	3061	2	N	7	7	1	110	
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	8	9			N	NO RPT			110	
MARRS MCLEAN "C"														WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
7-B CATTLE CO.														WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VERGARA 1679-W														WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618	
01	3565 X	3181	-0-	-384	-0-	153	1	2978	2	Y	45	60	1	13	
02	3220 X	3142	-0-	-78	-0-	170	1	2935	2	Y	34	33	1	14	
*03	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	164	1	3115	2	Y	39	31	1	22	
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	176	1	3150	2	Y	30	4	1	48	
05	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	213	1	2878	2	Y	31	62	1	17	
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	34	9			Y	NO RPT			17	
DAY														WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87	
BONEBRAKE														WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	48	1	853	2	Y	2	2	1	2
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	2	9	881	2	Y	5	6	1	1
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	49	1	929	2	Y	2	2	1	1
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	6	9	939	2	Y	7	7	1	1
05	1023 N	918	-0-	-105	-0-	56	1	861	2	Y	5	4	1	2
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	57	1							2
						8	9							
						6	9			Y	NO RPT			
MARSHALL, S.G.														
WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIRSCH														
WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958														
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-			57
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-			57
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-			57
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	1	1	1	57
						1	9							
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	2	1	1	58
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	2	9			N	NO RPT			58
VAQUILLAS RANCH G														
WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARR														
WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928														
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	N	-0-			45
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-			45
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-			45
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-			45
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	N	-0-			45
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			45
LUNDELL														
WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL														//CONT.// //CONT.// 93215 400 386310 WELL #: 40				NON-ASSOCIATED RRCID -> 118575				CAPACITY COMPL. DATE 08/28/1985				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
VERGARA 1679														WELL #: 6				RRCID -> 118798				COMPL. DATE 10/25/1985				TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10178 - 10277			
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
EL GATO														WELL #: 10				RRCID -> 118871				COMPL. DATE 11/13/1987				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645			
01	248	N	226		-0-	-22	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-										
02	202	N	202		-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-										
03	279	N	224		-0-	-55	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-										
04	210	N	185		-0-	-25	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-										
05	217	N	206		-0-	-11	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-										
06	210	N	NO RPT		-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
MCCLEAN, MARRS "A"														WELL #: 2				RRCID -> 118969				COMPL. DATE 11/04/1985				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10147 - 11194			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
VERGARA 1680														WELL #: 7				RRCID -> 119055				COMPL. DATE 11/16/1985				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10024 - 10164			
01	987	N	987		-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	14	18	1			4										
									15	9																			
02	931	N	931		-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	10	10	1			4										
									11	9																			
*03	1045	N	1045		-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	12	9	1			7										
									13	9																			
04	892	N	892		-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	8	1	1			14										
									9	9																			
05	1164	N	1164		-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	11	19	1			6										
									12	9																			
06	480	N	NO RPT		-0-	-480	-0-	-0-					Y	NO RPT					6										
LUNDELL														WELL #: 49				RRCID -> 119111				COMPL. DATE 02/05/2010				TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																		
LUNDELL																		
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-			50 3	1 9	875	2	Y	3	2	1			3
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-			44 4	1 9	796	2	Y	4	6	1			1
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-			52 2	1 9	868	2	Y	2	2	1			1
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-			53 8	1 9	876	2	Y	7	7	1			1
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-			53 7	1 9	904	2	Y	6	5	1			2
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-							Y	NO RPT					2
EL GATO														WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770				
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-			184	1	1835	2	Y	-0-					25
02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-			126	1	1567	2	Y	-0-					25
03	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-			141	1	1817	2	Y	-0-					25
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-			174	1	1673	2	Y	-0-					25
*05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			147	1	1749	2	Y	-0-					25
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-							Y	NO RPT					25
LUNDELL A														WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568				
01	558 N	509	-0-	-49	-0-			27 1	1 9	481	2	Y	1	1	1			1
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-			34 4	1 9	602	2	Y	4	4	1			1
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-			32	1	532	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-			30 4	1 9	496	2	Y	4	4	1			-0-
05	3100 N	4203	-0-	1103	1103			232 26	1 9	3945	2	Y	24	17	1			7
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	563							Y	NO RPT					7
VERGARA 1674														WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LUNDELL														WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARR														WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6944 X	6533	-0-	-411	-0-	6471	2	62	9	Y	56	51	36
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	292	1	5802	2	Y	39	1	75
						43	9						
03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	335	1	6455	2	Y	42	84	33
						46	9						
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	330	1	6272	2	Y	50	52	31
						55	9						
05	6789 X	6659	-0-	-130	-0-	341	1	6261	2	Y	52	34	49
						57	9						
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT		49
CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732													
01	3472 X	2138	-0-	-1334	-0-	89	1	1565	2	N	440	425	158
						484	9						
02	3472 X	2166	-0-	-1306	-0-	106	1	1897	2	N	148	122	184
						163	9						
03	3844 X	1856	-0-	-1988	-0-	96	1	1604	2	N	142	138	188
						156	9						
04	3720 X	1019	-0-	-2701	-0-	53	1	868	2	N	89	125	152
						98	9						
05	3720 X	1434	-0-	-2286	-0-	64	1	1095	2	N	250	221	181
						275	9						
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		181
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
LUNDELL				WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9195 - 9224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	3 9	630 2	Y		3	2 1				2
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35 1	3 9	635 2	Y		3	4 1				1
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40 1	2 9	672 2	Y		2	2 1				1
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36 1	3 9	602 2	Y		3	4 1				-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37 1	4 9	627 2	Y		4	3 1				1
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y		NO RPT					1
MARSHALL, S.G. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 10066 - 10576				
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	1948 2	N		1	42 1				3
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	102 1	3 9	1771 2	N		3	2 1				4
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	103 1	4 9	1954 2	N		4	1 1				7
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	110 1	24 9	1972 2	N		22	2 1				27
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	147 1	3 9	1992 2	N		3	2 1				28
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N		NO RPT					28
LUNDELL				WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9638 - 10642				
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y			-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	92 2	Y		1	1 1				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y			-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	89 2	Y		1	1 1				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y			-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y		NO RPT					-0-
LUNDELL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8774 - 9492				
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	14 1	2 9	242 2	Y		2	1 1				1
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	15 1	1 9	268 2	Y		1	2 1				-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	1 9	271 2	Y		1	1 1				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	2 9	254 2	Y		2	2 1				-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	16 1	1 9	280 2	Y		1	1 1				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y		NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH -B-				WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114		PERF. 10608 - 10631				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
EL GATO				WELL #:		14	RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8530 - 8716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	155 N	12	-0-	-143	-0-			1 1	11	2	Y	-0-						11
02	112 N	31	-0-	-81	-0-			1 1	15	2	Y	-14						25
								15 9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25
04	12 N	6	-0-	-6	-0-			1 1	5	2	Y	-0-						25
05	31 N	3	-0-	-28	-0-			3 2			Y	-0-						25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						25
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:		30	RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9130 - 9272				
01	837 N	526	-0-	-311	-0-			520 2	6	9	Y	5	5 1					3
02	588 N	450	-0-	-138	-0-			21 1	426	2	Y	3						6
								3 9										
03	620 N	573	-0-	-47	-0-			28 1	541	2	Y	4	7 1					3
								4 9										
04	510 N	398	-0-	-112	-0-			20 1	375	2	Y	3	4 1					2
								3 9										
05	496 N	426	-0-	-70	-0-			22 1	401	2	Y	3	2 1					3
								3 9										
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT						3
VAQUILLAS RANCH -J-				WELL #:		39	RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 10677 - 10692				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
VERGARA 1680				WELL #:		8	RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL	DEPTH	11316	PERF. 10815 - 10974				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CARR				WELL #:		27	RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8599 - 8648				
01	806 N	1	-0-	-805	-0-			1 2			N	-0-						21
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						21
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						21
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						21
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						21
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT						21
CARR				WELL #:		31	RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8670 - 8738				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY																				
LUNDELL																				
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 47														RRCID -> 125036	COMPL. DATE 08/09/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9105 - 9129			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	4991 X	4029	-0-	-962	-0-	215	1	3800	2	Y	13	11	1			10				
02	4508 X	4347	-0-	-161	-0-	14	9	4096	2	Y	20	26	1			4				
03	4991 X	3214	-0-	-1777	-0-	22	9	3023	2	Y	8	9	1			3				
04	4830 X	3849	-0-	-981	-0-	182	1	3602	2	Y	26	26	1			3				
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	29	9	4733	2	Y	28	23	1			8				
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	31	9			Y	NO RPT					8				
ARCO FEE														WELL #: 3	RRCID -> 125277	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11024 - 11044		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
EL GATO														WELL #: 17	RRCID -> 125456	COMPL. DATE 10/03/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8605 - 8785		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
7-B CATTLE CO. "D"														WELL #: 1	RRCID -> 125583	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11230 - 12155		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
VAQUILLAS RANCH A11														WELL #: 58	RRCID -> 126331	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8403 - 8662		
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	81	1	7	9	Y	6	7	1			9				
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	22	1	4	9	Y	4	3	1			10				
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	33	1	9	9	Y	8	6	1			12				
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	7	7	1			12				
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	9													
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	32	1	308	2	Y	5	8	1			9				
						6	9			Y	NO RPT					9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL-205														
WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	3	2	1	2
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	4	5	1	1
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	2	2	1	1
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	N	5	5	1	1
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	N	4	4	1	1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	4	9			N	NO RPT			1
CARR														
WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044														
01	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	146	1	2582	2	N	-0-			138
02	2772 X	2567	-0-	-205	-0-	136	1	2431	2	N	-0-			138
03	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	173	1	2878	2	N	-0-			138
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	173	1	2861	2	N	-0-			138
05	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	170	1	2889	2	N	-0-			138
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			138
VAQUILLAS RANCH CO LTD.														
WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706														
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1922	2	19	9	Y	17	14	1	11
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1591	2	Y	11			22
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	12	9	1834	2	Y	11	24	1	9
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	Y	15	15	1	9
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	104	1	1911	2	Y	16	10	1	15
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	18	9			Y	NO RPT			15
CARR														
WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730														
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	14	22	1	6
02	952 N	930	-0-	-22	-0-	15	9	861	2	Y	17	11	1	12
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	915	2	Y	15	9	1	18
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	19	9	749	2	Y	8	20	1	6
05	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	48	1	928	2	Y	10	5	1	11
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	17	9			Y	NO RPT			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	146 1	2846 2	Y	-0-		-0-			-0-	
02	2828 X	2789	-0-	-39	-0-	152 1	2637 2	Y	-0-		-0-			-0-	
03	3131 X	3079	-0-	-52	-0-	154 1	2925 2	Y	-0-		-0-			-0-	
04	3030 X	2920	-0-	-110	-0-	154 1	2766 2	Y	-0-		-0-			-0-	
05	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	209 1	2825 2	Y	-0-		-0-			-0-	
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT					-0-	
LUNDELL														WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794	
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	90 1	1596 2	Y	6	4	1			5	
02	1568 N	1308	-0-	-260	-0-	69 1	1233 2	Y	5	9	1			1	
03	1798 N	1605	-0-	-193	-0-	91 1	1510 2	Y	4	4	1			1	
04	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	80 1	1324 2	Y	10	10	1			1	
05	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	11 9	1365 2	Y	8	7	1			2	
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	9 9		Y	NO RPT					2	
VAQUILLAS RANCH L2														WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
LUNDELL														WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576	
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	243 1	4289 2	Y	16	11	1			12	
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	227 1	4067 2	Y	19	27	1			4	
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	262 1	4365 2	Y	11	11	1			4	
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	257 1	4244 2	Y	30	31	1			3	
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	260 1	4429 2	Y	27	22	1			8	
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	30 9		Y	NO RPT					8	
VAQUILLAS A-8														WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	88 1	7 9	Y	6	8	1			10	
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	29 1	7 9	Y	6	3	1			13	
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	33 1	9 9	Y	8	8	1			13	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	294 2	Y	6	7	1			12	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31 1	291 2	Y	4	7	1			9	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	4 9		Y	NO RPT					9	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
EL GATO				WELL #:	11	RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8102 - 8112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #:	8	RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH		10219 PERF. 9240 - 9360	
01	2325 N	1984	-0-	-341	-0-	1965	2	19	9	Y	17	16	11
02	2184 N	1745	-0-	-439	-0-	83	1	1650	2	Y	11		22
						12	9						
03	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	93	1	1795	2	Y	12	25	9
						13	9						
04	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	86	1	1624	2	Y	13	14	8
						14	9						
05	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	92	1	1682	2	Y	14	9	13
						15	9						
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		13
HIRSCH				WELL #:	5	RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH		12300 PERF. 10803 - 11778	
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	N	3	4	22
						3	9						
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1745	2	N	4	4	22
						4	9						
*03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	N	1	2	21
						1	9						
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	N	5	3	23
						6	9						
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	2	N	4	3	24
						4	9						
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		24
VAQUILLAS RANCH A-3				WELL #:	67 U	RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8576 - 8604	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	908	2	Y	11		21
						12	9						
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	684	2	Y	20	22	19
						22	9						
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	120	1	842	2	Y	11		30
						12	9						
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	89	1	711	2	Y	10	24	16
						11	9						
05	899 N	730	-0-	-169	-0-	102	1	609	2	Y	17	22	11
						19	9						
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		11
CARR				WELL #:	48	RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8600 - 9272	
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	2	N	-0-		20
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-		20
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-		20
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-		20
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-		20
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
VERGARA 1680				WELL #:	1	RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9758 - 9782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	31	RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9004 - 9052	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	210	2	2	9	Y	2	2 1	1
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	9	1	180	2	Y	1		2
						1	9						
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	193	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	185	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	193	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		2
VAQUILLAS RANCH "E"				WELL #:	70	RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479		PERF. 10136 - 10416	
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	Y	3	5 1	6
						3	9						
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	51	1	1788	2	Y	5	4 1	7
						6	9						
*03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	Y	2	3 1	6
						2	9						
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	Y	6	5 1	7
						7	9						
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	70	1	2128	2	Y	4	5 1	6
						4	9						
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		6
VERGARA, G.B.				WELL #:	8	RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 10146 - 10278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARR				WELL #:	49	RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8771 - 8944	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	N	-0-		95
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-		95
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-		95
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	N	-0-		95
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	N	-0-		95
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD															
WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3428	2	33	9	Y	30	26	1	19	
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	155	1	3073	2	Y	21			40	
						23	9								
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	175	1	3370	2	Y	22	45	1	17	
						24	9								
04	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	156	1	2969	2	Y	24	26	1	15	
						26	9								
05	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	179	1	3291	2	Y	27	16	1	26	
						30	9								
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			26	
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	1			1	
						1	9								
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	1	-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VERGARA, IGNACIO														WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10074 - 10106	
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	41	1	793	2	Y	4	1	1	15	
						4	9								
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	6	1	1	20	
						7	9								
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	7	15	1	12	
						8	9								
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	38	1	678	2	Y	5	1	1	16	
						6	9								
05	868 N	693	-0-	-175	-0-	48	1	643	2	Y	2	1	1	17	
						2	9								
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			17	
ALLEY														WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10158 - 10319	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1	4	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	5	2	1	7	
						6	9								
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	3			10	
						3	9								
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	1	3	1	8	
						1	9								
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	1			9	
						1	9								
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			9	
ROSEBERRY, D. L.														WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318	
01	2883 N	2798	-0-	-85	-0-	136	1	2647	2	Y	14	24	1	27	
						15	9								
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	148	1	2554	2	Y	11	3	1	35	
						12	9								
*03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	135	1	2550	2	Y	13	26	1	22	
						14	9								
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	143	1	2555	2	Y	8	3	1	27	
						9	9								
05	2883 N	2595	-0-	-288	-0-	178	1	2408	2	Y	8	3	1	32	
						9	9								
06	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			32	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
LUNDELL				WELL #:	60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9415	-	9514			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-			69	1	1223	2	Y	4		3	1		3	
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			4	9										
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			68	1	1226	2	Y	6		8	1		1	
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			7	9										
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			72	1	1205	2	Y	3		3	1		1	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			3	9										
								73	1	1200	2	Y	9		9	1		1	
								10	9										
								71	1	1202	2	Y	7		6	1		2	
								8	9										
												Y	NO RPT					2	
CARR																			
				WELL #:	50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	8238	-	9211			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-			15	1	267	2	N	-0-					12	
02	280 N	157	-0-	-123	-0-			8	1	149	2	N	-0-					12	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-			20	1	335	2	N	-0-					12	
04	270 N	223	-0-	-47	-0-			13	1	210	2	N	-0-					12	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-			12	1	212	2	N	-0-					12	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT					12	
LUNDELL																			
				WELL #:	62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9226	-	9900			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-			9	1	164	2	Y	1					1	
02	140 N	41	-0-	-99	-0-			1	9										
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	Y	-0-		1	1		-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-			10	1	163	2	Y	-0-					-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-			11	1	188	2	Y	1		1	1		-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			1	9									-0-	
VAQUILLAS RANCH - A1																			
				WELL #:	24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.	9910	-	10188			
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-			87	1	1757	2	Y	11		8	1		10	
02	1596 N	1483	-0-	-113	-0-			12	9										
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			70	1	1393	2	Y	18		16	1		12	
04	1710 N	1672	-0-	-38	-0-			20	9										
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			88	1	1694	2	Y	4		7	1		9	
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			4	9										
								83	1	1575	2	Y	13		15	1		7	
								14	9										
								85	1	1600	2	Y	16		12	1		11	
								18	9										
												Y	NO RPT					11	
LUNDELL																			
				WELL #:	63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9066	-	9811			
01	3906 X	3722	-0-	-184	-0-			199	1	3509	2	Y	13		10	1		10	
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-			14	9										
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			200	1	3579	2	Y	17		23	1		4	
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-			19	9										
05	3906 X	3720	-0-	-186	-0-			240	1	3988	2	Y	9		10	1		3	
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			10	9										
								223	1	3674	2	Y	28		28	1		3	
								31	9										
								205	1	3492	2	Y	21		18	1		6	
								23	9										
												Y	NO RPT					6	
																		6	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH A5										//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310 WELL #: 40		NON-ASSOCIATED RRCID -> 136222		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/1990				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	2418	X	2387	-0-	-31	-0-			261	1	2097	2	Y		26				51		
02	2184	X	1619	-0-	-565	-0-			29	9	1383	2	Y		40	53	1		38		
03	2387	X	1671	-0-	-716	-0-			192	1	1444	2	Y		19				57		
04	2310	X	1850	-0-	-460	-0-			44	9	1621	2	Y		24	46	1		35		
05	2387	X	1389	-0-	-998	-0-			206	1	1158	2	Y		33	47	1		21		
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			21	9				Y	NO RPT				21		
									203	1											
									26	9											
									195	1											
									36	9											
VAQUILLAS RANCH A6										WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278			
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-			116	1	3729	2	Y		4	7	1		11		
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-			4	9	3369	2	Y		8	7	1		12		
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-			97	1	3515	2	Y		4	5	1		11		
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-			9	9	3749	2	Y		8	8	1		11		
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-			110	1	3445	2	Y		7	8	1		10		
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			4	9				Y	NO RPT				10		
									128	1											
									9	9											
									113	1											
									8	9											
VAQUILLAS RANCH A-1										WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864			
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-			139	1	2803	2	Y		18	13	1		16		
02	2520	X	2340	-0-	-180	-0-			20	9	2198	2	Y		28	25	1		19		
03	2790	X	2375	-0-	-415	-0-			111	1	2252	2	Y		5	11	1		13		
04	2700	N	2223	-0-	-477	-0-			31	9	2094	2	Y		17	21	1		9		
05	2604	N	2134	-0-	-470	-0-			117	1	2005	2	Y		20	16	1		13		
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			6	9				Y	NO RPT				13		
									110	1											
									19	9											
									107	1											
									22	9											
MORGAN										WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070			
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-			30	1	968	2	N		14	87	1		4		
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-			15	9	736	2	N		3	1	1		6		
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-			21	1	655	2	N		1	1	1		6		
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-			3	9	711	2	N		16	1	1		21		
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-			20	1	791	2	N		4	1	1		24		
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			1	9				N	NO RPT				24		
									24	1											
									18	9											
									26	1											
									4	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL				//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310 WELL #: 56	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	5035	-0-	-1072	-0-	269 1 19 9	4747	2	Y	17	13	1			13
02		5320 X	4784	-0-	-536	-0-	252 1 23 9	4509	2	Y	21	30	1			4
03		5828 X	5198	-0-	-630	-0-	294 1 13 9	4891	2	Y	12	12	1			4
04		5610 X	4993	-0-	-617	-0-	283 1 36 9	4674	2	Y	33	34	1			3
05		5487 X	5020	-0-	-467	-0-	277 1 31 9	4712	2	Y	28	23	1			8
06		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT					8

LUNDELL				WELL #: 57	RRCID -> 137346	COMPL. DATE 12/23/1990	TOTAL	DEPTH	10265	PERF.	9622	-	9796			
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	79	2	Y	1	1	1			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181	2	Y	-0-					-0-
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	46 1 7 9	753	2	Y	6	5	1			1
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL "F"				WELL #: 2	RRCID -> 137354	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11007	-	11330			
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	27 1 1 9	527	2	N	1	1	1			37
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	27 1 1 9	472	2	N	1	1	1			37
*03		651 N	395	-0-	-256	-0-	20 1 1 9	374	2	N	1	1	1			37
04		540 N	327	-0-	-213	-0-	17 1	310	2	N	-0-	1	1			36
05		558 N	361	-0-	-197	-0-	25 1 1 9	335	2	N	1	1	1			36
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					36

LUNDELL "C"				WELL #: 2	RRCID -> 138003	COMPL. DATE 03/07/1991	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9630	-	9720			
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67	2	N	-0-					-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	3 1	50	2	N	-0-					-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90	2	N	-0-					-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49	2	N	-0-					-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44	2	N	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

VILLARREAL "F"				WELL #: 3	RRCID -> 138010	COMPL. DATE 04/03/1991	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11519	-	11642			
01		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	86 1 2 9	1672	2	N	2	4	1			5
02		1624 N	1598	-0-	-26	-0-	87 1 4 9	1507	2	N	4	3	1			6
*03		1767 N	1761	-0-	-6	-0-	88 1 1 9	1672	2	N	1	2	1			5
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	91 1 4 9	1637	2	N	4	4	1			5
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	127 1 4 9	1717	2	N	4	4	1			5
06		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH E														
WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4557 X	4552	-0-	-5	-0-	137 1	4409 2	Y	5	9 1				14
02	4284 X	4186	-0-	-98	-0-	117 1	4058 2	Y	10	9 1				15
*03	4743 X	4644	-0-	-99	-0-	140 1	4500 2	Y	4	6 1				13
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	155 1	4569 2	Y	11	10 1				14
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	150 1	4591 2	Y	10	11 1				13
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	11 9		Y	NO RPT					13
VAQUILLAS RANCH A														
WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710														
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	120 1	3853 2	Y	4	8 1				13
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	103 1	3575 2	Y	8	8 1				13
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	123 1	3951 2	Y	5	6 1				12
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	121 1	3549 2	Y	8	9 1				11
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	124 1	3780 2	Y	8	8 1				11
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	9 9		Y	NO RPT					11
VAQUILLAS RANCH A10														
WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH A11														
WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350														
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	193 1	14 9	Y	13	15 1				21
02	224 N	69	-0-	-155	-0-	56 1	13 9	Y	12	7 1				26
03	217 N	87	-0-	-130	-0-	70 1	17 9	Y	15	15 1				26
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	64 1	617 2	Y	11	14 1				23
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	12 9								
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	66 1	625 2	Y	11	15 1				19
						12 9		Y	NO RPT					19
LUNDELL														
WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835														
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 2	Y	-0-					-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	3 1	58 2	Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	73 2	Y	1	1 1				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	5 1	84 2	Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490													
01	5363 X	3841	-0-	-1522	-0-	116 1	3721 2	Y	4	10	1		13
						4 9							
02	4844 X	2880	-0-	-1964	-0-	80 1	2792 2	Y	7	8	1		12
						8 9							
*03	5363 X	2785	-0-	-2578	-0-	84 1	2698 2	Y	3	5	1		10
						3 9							
04	4920 X	1824	-0-	-3096	-0-	60 1	1758 2	Y	5	7	1		8
						6 9							
05	4433 X	4060	-0-	-373	-0-	128 1	3922 2	Y	9	6	1		11
						10 9							
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				11

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350													
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	1074 1	3502 2	Y	70	79	1		113
						77 9							
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	318 1	3218 2	Y	65	39	1		139
						72 9							
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	264 1	2380 2	Y	57	82	1		114
						63 9							
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	351 1	3358 2	Y	59	54	1		119
						65 9							
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	299 1	2847 2	Y	47	78	1		88
						52 9							
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT				88

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419													
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802													
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35 1	616 2	N	-0-				7
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32 1	575 2	N	-0-				7
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	N	-0-				7
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35 1	576 2	N	-0-				7
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33 1	568 2	N	-0-				7
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A 1														
WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH "A1"														
WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														
WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754														
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	Y	5	4	1	3
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	5			8
						6	9							
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	6	10	1	4
						7	9							
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			5
LUNDELL 40														
WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARR														
WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473														
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-			32
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			32
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			32
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-			32
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-			32
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			32
LUNDELL RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813														
01	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2			Y	-0-			5
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			5
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			5
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			5
05	806 N	705	-0-	-101	-0-	701	2	4	9	Y	4			9
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CARR															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	150	1	2640	2	N	-0-			7	
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	138	1	2478	2	N	-0-			7	
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	172	1	2864	2	N	-0-			7	
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	163	1	2686	2	N	-0-			7	
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	153	1	2603	2	N	-0-			7	
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			7	
LUNDELL 40															
WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10408 - 10446															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH "A-1"															
WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10248 - 10266															
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	1	1	-0-	
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH - I															
WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF. 10632 - 10946															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD															
WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DAY															
WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	165 1	3209 2	N	4	7 1				11	
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	178 1	3084 2	N	8	7 1				12	
*03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	182 1	3444 2	N	4	5 1				11	
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	192 1	3434 2	N	8	8 1				11	
05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	266 1	3594 2	N	8	8 1				11	
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	9 9		N	NO RPT					11	
CARR														WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530	
01	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	88 1	1552 2	N	-0-					140	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	89 1	1593 2	N	-0-					140	
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	96 1	1602 2	N	-0-					140	
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	95 1	1576 2	N	-0-					140	
05	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	100 1	1705 2	N	-0-					140	
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT					140	
LUNDELL RANCH														WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-					5	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-					5	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-					5	
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-					5	
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	Y	4					9	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT					9	
VAQUILLAS RANCH "D"														WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	1					1	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3 1	22 2	Y	1	1 1				1	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10 1	68 2	Y	1					2	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	1 1				1	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 2	Y	-0-	1 1				-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1217 2	12 9	Y	11	6 1				7	
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	40 1	788 2	Y	5					12	
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	16 1	318 2	Y	3	13 1				2	
04	810 N	623	-0-	-187	-0-	31 1	588 2	Y	4	3 1				3	
05	837 N	270	-0-	-567	-0-	14 1	254 2	Y	2	3 1				2	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	2 9		Y	NO RPT					2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL 40																	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
DAY																			
//CONT.// 93215 400										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 5										RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8486 - 8532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE					
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-						-0-		
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-						-0-		
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-						-0-		
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-						-0-		
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-						-0-		
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT						-0-		
EL GATO										WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8118 - 8136	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
VAQUILLAS RANCH L4										WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7988 - 8268	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	Y	5						10		
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	6	9	229	2	Y	6	10	1				6		
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	9	353	2	Y	5						11		
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	50	1	316	2	Y	5	9	1				7		
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	40	1	194	2	Y	5	9	1				3		
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	6	9			Y	NO RPT						3		
ARCO FEE										WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 11114 - 11969	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-						22		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	1						23		
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	9												
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	7	1	132	2	N	-0-						23		
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	8	2			N	-0-	1	1				22		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1	1	13	2	N	-0-						22		
LUNDELL										WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9965 - 10085	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-						-0-		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	1	1	1				-0-		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	9												
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1	1	1				-0-		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1	9	188	2	Y	1	1	1				-0-		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	13	1	217	2	Y	1	1	1				-0-		
VAQUILLAS RANCH L4										WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8642 - 8778	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ALLEY																	
WELL #: 9ST										RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 9808 - 9935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
ARCO FEE				WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11126 - 11388					
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	N	-0-	1	1		2		
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	1	1	1		2		
						1	9										
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	726	2	N	1	1	1		2		
						1	9										
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	N	2	2	1		2		
						2	9										
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	615	2	N	2	2	1		2		
						2	9										
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				2		
7-B CATTLE CO. "D"				WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 11428 - 12088					
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	1	1	1		11		
						1	9										
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	1	1	1		11		
						1	9										
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-				11		
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	1	1	1		11		
						1	9										
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	1	1	1		11		
						1	9										
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				11		
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9864 - 9894					
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	9	6	1		8		
						10	9										
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	18	14	1		12		
						20	9										
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	2	7	1		7		
						2	9										
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	Y	11	12	1		6		
						12	9										
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	Y	14	10	1		10		
						15	9										
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				10		
LUNDELL A				WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9508 - 9531					
01	465 N	239	-0-	-226	-0-	13	1	224	2	Y	2	1	1		1		
						2	9										
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	12	1	220	2	Y	1	2	1		-0-		
						1	9										
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	222	2	Y	1	1	1		-0-		
						1	9										
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	2	2	1		-0-		
						2	9										
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	3	2	1		1		
						3	9										
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				1		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL 44																	
				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	1	RRCID -> 144314				COMPL. DATE 01/03/1993				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
DAY				WELL #:	6	RRCID -> 144449				COMPL. DATE 01/13/1993				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH "D"				WELL #:	2	RRCID -> 144498				COMPL. DATE 02/04/1993				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
CARR				WELL #:	64	RRCID -> 144499				COMPL. DATE 02/07/1993				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CARR				WELL #:	65	RRCID -> 144517				COMPL. DATE 02/08/1993				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695			
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-				97	
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-				97	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				97	
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-				97	
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-				97	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97	
CARR				WELL #:	66	RRCID -> 144951				COMPL. DATE 03/30/1993				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784			
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	17	15	1		14	
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	9	117	2	N	9	5	1		18	
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	19	11	1		26	
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	9	166	2	N	23	16	1		33	
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	26	40	1		19	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	21	9			N	NO RPT				19	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
VAQUILLAS RANCH A5																							
WELL #: 110																							
RRCID -> 145102																							
COMPL. DATE 04/28/1993																							
TOTAL DEPTH 9100																							
PERF. 8584 - 8687																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-		29 2	1 9	232	2	Y	2					7					
02	420 N	306	-0-	-114	-0-	-0-		36 9	1 9	261	2	Y	8	8	1			7					
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-		45 4	1 9	313	2	Y	4					11					
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		44 6	1 9	352	2	Y	5	9	1			7					
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-		45 9	1 9	270	2	Y	8	10	1			5					
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-						Y	NO RPT					5					
CARR														WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8910 - 8944	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CARR														WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8778 - 8938	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CARR														WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8397 - 9420	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VAQUILLAS RANCH														WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11028 - 11530	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	1 9	591	2	N	1	1	1			68					
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	-0-		29 6	1 9	505	2	N	5	1	1			72					
*03	620 N	585	-0-	-35	-0-	-0-		29 1	1 9	555	2	N	1	1	1			72					
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	1 9	602	2	N	1	70	1			3					
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	1 9	618	2	N	1	1	1			3					
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-						N	NO RPT					3					
VERGARA 1679-W														WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9540 - 9600	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	69 4	1 9	1223	2	Y	4	3	1		3
02	1120 X	985	-0-	-135	-0-	52 6	1 9	927	2	Y	5	7	1		1
03	1426 X	1019	-0-	-407	-0-	58 2	1 9	959	2	Y	2	2	1		1
04	1380 X	923	-0-	-457	-0-	52 8	1 9	863	2	Y	7	7	1		1
05	1426 X	916	-0-	-510	-0-	51 4	1 9	861	2	Y	4	4	1		1
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				1
JURASCHEK														WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11236 - 11443	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	608	2	N	1	1	1		2
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	514	2	N	1	1	1		2
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	525	2	N	1	1	1		2
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	519	2	N	1	1	1		2
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	519	2	N	1	1	1		2
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				2
LUNDELL														WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10067 - 10947	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LUNDELL														WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268	
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT				-0-
DAY														WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150	
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	124	1	2193	2	N	-0-				3
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	2	N	-0-				3
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	2	N	-0-				3
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2288	2	N	-0-				3
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	123	1	2090	2	N	-0-				3
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARR												//CONT.// //CONT.// WELL #: 67				93215 400 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
												RRCID -> 145936				COMPL. DATE 03/19/1993				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 9087 - 9221							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
CARR												WELL #: 78				RRCID -> 146039				COMPL. DATE 07/06/1993				TOTAL DEPTH 10100				PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
CARR												WELL #: 91				RRCID -> 146096				COMPL. DATE 06/03/1993				TOTAL DEPTH 9200				PERF. 8648 - 8704			
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-									83									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1127	2	N	-0-									83									
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	-0-	76	1	1270	2	N	-0-									83									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	2	N	-0-									83									
05	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-									83									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-					N	NO RPT									83									
VERGARA 1674												WELL #: 6				RRCID -> 146097				COMPL. DATE 06/22/1993				TOTAL DEPTH 11170				PERF. 11008 - 11028			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
VAQUILLAS RANCH												WELL #: 15				RRCID -> 146116				COMPL. DATE 07/16/1993				TOTAL DEPTH 12200				PERF. 10666 - 11494			
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	-0-	35	1	674	2	N	1	2	1							2									
								1	9																						
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	3	2	1							3									
								3	9																						
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1309	2	N	1	1	1							3									
								1	9																						
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	2	2	1							3									
								2	9																						
05	1054	N	605	-0-	-449	-0-	-0-	42	1	562	2	N	1	2	1							2									
								1	9																						
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT									2									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)															//CONT.// 93215 400															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
JURASCHEK															WELL #: 3															RRCID -> 146118															COMPL. DATE 07/28/1993															TOTAL DEPTH 11800															PERF.10791 - 11057														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																				
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-			235	1	4579	2	N	6			10	1				15																																																																			
									7	9																																																																															
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-			255	1	4412	2	N	11			10	1				16																																																																			
									12	9																																																																															
*03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-			262	1	4974	2	N	6			7	1				15																																																																			
									7	9																																																																															
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-			255	1	4560	2	N	10			11	1				14																																																																			
									11	9																																																																															
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-			341	1	4602	2	N	11			11	1				14																																																																			
									12	9																																																																															
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT								14																																																																			

VAQUILLAS RANCH H															WELL #: 109															RRCID -> 146138															COMPL. DATE 08/05/1993															TOTAL DEPTH 12190															PERF.10562 - 11954														
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-			130	1	4193	2	Y	5			6	1				9																																																																			
									6	9																																																																															
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-			112	1	3902	2	Y	9			6	1				12																																																																			
									10	9																																																																															
*03	3937	X	3823	-0-	-114	-0-			115	1	3704	2	Y	4			5	1				11																																																																			
									4	9																																																																															
04	3810	X	2416	-0-	-1394	-0-			79	1	2331	2	Y	5			8	1				8																																																																			
									6	9																																																																															
05	3937	X	1791	-0-	-2146	-0-			57	1	1730	2	Y	4			6	1				6																																																																			
									4	9																																																																															
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-							Y	NO RPT								6																																																																			

LUNDELL															WELL #: 68															RRCID -> 146217															COMPL. DATE 05/11/1993															TOTAL DEPTH 10132															PERF. 9320 - 9504														
01	2511	N	2298	-0-	-213	-0-			123	1	2166	2	Y	8			6	1				6																																																																			
									9	9																																																																															
02	2296	N	2160	-0-	-136	-0-			114	1	2035	2	Y	10			14	1				2																																																																			
									11	9																																																																															
03	2449	N	2442	-0-	-7	-0-			138	1	2297	2	Y	6			6	1				2																																																																			
									7	9																																																																															
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-			164	1	2705	2	Y	19			19	1				2																																																																			
									21	9																																																																															
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-			164	1	2796	2	Y	17			14	1				5																																																																			
									19	9																																																																															
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-							Y	NO RPT								5																																																																			

LUNDELL															WELL #: 71															RRCID -> 146224															COMPL. DATE 08/01/1993															TOTAL DEPTH 10800															PERF. 9672 - 10336														
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-								-0-																																																																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																			
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-			41	1	676	2	Y	4			4	1				-0-																																																																			
									4	9																																																																															
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-			28	1	484	2	Y	3			2	1				1																																																																			
									3	9																																																																															
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								1																																																																			

URIBE, ROSITA ET AL															WELL #: 3															RRCID -> 146506															COMPL. DATE 09/08/1993															TOTAL DEPTH 10200															PERF. 9614 - 9717														
01	31	N	22	-0-	-9	-0-			1	1	21	2	N	-0-								55																																																																			
02	28	N	21	-0-	-7	-0-			1	1	20	2	N	-0-								55																																																																			
03	31	N	21	-0-	-10	-0-			1	1	20	2	N	-0-								55																																																																			
04	30	N	22	-0-	-8	-0-			1	1	21	2	N	-0-								55																																																																			
05	31	N	20	-0-	-11	-0-			1	1	19	2	N	-0-								55																																																																			
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT								55																																																																			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
CARR				WELL #:		82	RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8926	-	9094					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	719	2	N	-0-					65	
02		733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	694	2	N	-0-					65	
03		862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	813	2	N	-0-					65	
04		830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	783	2	N	-0-					65	
05		806	N	313	-0-	-493	-0-	-0-		17	1	296	2	N	-0-					65	
06		840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-						N	NO RPT					65	

VAQUILLAS RANCH				WELL #:		12	RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10748	-	11753					
01		129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	123	2	N	-0-					2	
02		123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	116	2	N	-0-					2	
03		124	N	120	-0-	-4	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-					2	
04		121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	N	-0-					2	
05		145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	135	2	N	-0-					2	
06		120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT					2	

CARR				WELL #:		79	RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8546	-	8610					
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LUNDELL				WELL #:		69	RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 9546	-	10526					
01		96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	Y	-0-					-0-	
02		89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	83	2	Y	1		1	1		-0-	
										1	9										
03		101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	95	2	Y	-0-					-0-	
04		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	87	2	Y	1		1	1		-0-	
										1	9										
05		111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	104	2	Y	1		1	1		-0-	
										1	9										
06		60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH A				WELL #:		116	RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL	DEPTH	11940	PERF.10860	-	10872					
01		186	N	2	-0-	-184	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
02		28	N	3	-0-	-25	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
04		2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
06		3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARR				WELL #:		85	RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9032	-	9198					
01		589	N	561	-0-	-28	-0-	-0-		30	1	531	2	N	-0-					120	
02		613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	581	2	N	-0-					120	
03		620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	585	2	N	-0-					120	
04		601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	567	2	N	-0-					120	
05		682	N	599	-0-	-83	-0-	-0-		33	1	566	2	N	-0-					120	
06		600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-						N	NO RPT					120	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CARR															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-			82	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			82	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			82	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-			82	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			82	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			82	
VILLARREAL, J. GAS UNIT													WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10686 - 12043		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11761 - 11940		
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	164	1	3197	2	N	2	5	1	71	
						2	9								
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2856	2	N	14	4	1	81	
						15	9								
*03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	166	1	3146	2	N	4	72	1	13	
						4	9								
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	167	1	2989	2	N	66	5	1	74	
						73	9								
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	225	1	3042	2	N	7	5	1	76	
						8	9								
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			76	
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11121 - 11152		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
YATES													WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10673 - 11120		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	1	2	1	23	
						1	9								
02	672 N	281	-0-	-391	-0-	15	1	266	2	N	-0-	1	1	22	
*03	651 N	318	-0-	-333	-0-	16	1	301	2	N	1	1	1	22	
						1	9								
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	17	1	303	2	N	1	1	1	22	
						1	9								
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	112	1	1509	2	N	3	1	1	24	
						3	9								
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			24	
JURASCHEK													WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10747 - 10870		
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			16	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-			16	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			16	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			16	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			16	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			16	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH B1														
WELL #: 120														
RRCID -> 147478														
COMPL. DATE 12/09/1993														
TOTAL DEPTH 12460														
PERF. 10720 - 12088														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	50	1	1605	2	Y	2	3 1		5
02	1428 N	1333	-0-	-95	-0-	2	9	1293	2	Y	3	3 1		5
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	37	1	1694	2	Y	2	2 1		5
04	1590 N	911	-0-	-679	-0-	3	9	880	2	Y	1	3 1		3
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1450	2	Y	4	3 1		4
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	2	9			Y	NO RPT			4
						30	1							
						1	9							
						48	1							
						4	9							
CARR, W.R. ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 147575														
COMPL. DATE 11/23/1993														
TOTAL DEPTH 9230														
PERF. 8954 - 8970														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EL GATO														
WELL #: 22														
RRCID -> 147704														
COMPL. DATE 01/05/1994														
TOTAL DEPTH 9300														
PERF. 8206 - 8215														
01	1953 X	1891	-0-	-62	-0-	172	1	1719	2	Y	-0-			-0-
02	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	130	1	1612	2	Y	-0-			-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	155	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1468	-0-	-454	-0-	113	1	1347	2	Y	7			7
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	8	9			Y	NO RPT			7
CARR														
WELL #: 76														
RRCID -> 147705														
COMPL. DATE 11/01/1993														
TOTAL DEPTH 9905														
PERF. 9286 - 9432														
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	236	1	4174	2	N	-0-			155
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	229	1	4110	2	N	-0-			155
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	265	1	4410	2	N	-0-			155
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	259	1	4278	2	N	-0-			155
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	248	1	4225	2	N	-0-			155
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			155
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 147753														
COMPL. DATE 12/18/1993														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 9850 - 9962														
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1 1		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	9	35	2	Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1			1
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	9	41	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	1			1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	4	1			Y	NO RPT			1
						1	9							
CARR														
WELL #: 87														
RRCID -> 147809														
COMPL. DATE 12/01/1993														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 9134 - 9326														
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			47
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			47
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			47
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			47
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			47
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LUNDELL				WELL #:	72	RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 9912 - 10624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT		CODE	M		AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	277	2	Y	1		1	1				1
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9											
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-		24	1	422	2	Y	1		2	1				-0-
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	-0-		1	9											
05	279 N	141	-0-	-138	-0-	-0-		13	1	209	2	Y	1		1	1				-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-		1	9											-0-
								8	1	130	2	Y	1		1	1				-0-
								1	9											-0-
								8	1	132	2	Y	1		1	1				-0-
								1	9											-0-
												Y	NO RPT							-0-
CARR																				
				WELL #:	94	RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9155 - 9208						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
CARR																				
				WELL #:	77	RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL		DEPTH 9500		PERF. 9012 - 9186						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
CARR																				
				WELL #:	88	RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL		DEPTH 9688		PERF. 8877 - 9022						
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1911	2	N	-0-							8
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	672	2	N	-0-							8
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1557	2	N	-0-							8
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	1750	2	N	-0-							8
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	2324	2	N	-0-							8
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-						N	NO RPT							8
JURASCHEK																				
				WELL #:	6	RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL		DEPTH 11900		PERF. 11580 - 11677						
01	14B2 EXT	14087	-0-	14087	81671	688	1	13399	2	N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	11941	-0-	11941	93612	652	1	11289	2	N	-0-									-0-
03	14B2 EXT	12751	-0-	12751	106363	639	1	12112	2	N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	8245	-0-	8245	114608	436	1	7809	2	N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	13066	-0-	13066	127674	900	1	12166	2	N	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127674					N	NO RPT									-0-
7-B CATTLE CO. "A"																				
				WELL #:	3	RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL		DEPTH 12300		PERF. 11160 - 12060						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL, J. GAS UNIT											//CONT.// //CONT.// WELL #:		93215 400 386310 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
													RRCID -> 148580	COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400	PERF.11753 - 11934					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	558 N	464	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-	1	1			43				
02	588 N	379	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	21	1	357	2	N	1	1	1			43				
								1	9													
*03	527 N	368	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					43				
04	450 N	348	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	18	1	329	2	N	1	1	1			43				
								1	9													
05	434 N	411	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	28	1	382	2	N	1	1	1			43				
								1	9													
06	360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT					43				
CARR											WELL #:	95	RRCID -> 149153	COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8472 - 9130					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CARR											WELL #:	92	RRCID -> 149250	COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768	PERF. 8420 - 9300					
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					82				
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					82				
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	-0-					82				
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-					82				
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	-0-					82				
06	420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT					82				
LUNDELL											WELL #:	74	RRCID -> 149327	COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9508 - 10246					
01	744 N	626	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	3	2	1			2				
								3	9													
02	644 N	585	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	3	4	1			1				
								3	9													
03	682 N	627	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	-0-	1	1			-0-				
04	600 N	463	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	3	3	1			-0-				
								3	9													
05	651 N	445	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	3	2	1			1				
								3	9													
06	600 N	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT					1				
CARR											WELL #:	99	RRCID -> 149884	COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8455 - 9142					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH A6																
WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-			61	1	1952	2	Y	2	3	1	5
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-			2	9							
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-			39	1	1347	2	Y	3	3	1	5
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			3	9							
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			66	1	2103	2	Y	2	2	1	5
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			2	9							
								66	1	1955	2	Y	5	4	1	6
								6	9							
								63	1	1930	2	Y	3	4	1	5
								3	9							
											Y	NO RPT				5
VAQUILLAS RANCH "A"														WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732		
01	155 N	96	-0-	-59	-0-			5	1	91	2	N	-0-	1	1	21
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-			11	1	195	2	N	1			22
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-			1	9							
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-			12	1	226	2	N	-0-			22
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-			13	1	237	2	N	20	21	1	21
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			22	9							
								11	1	154	2	N	-0-			21
											N	NO RPT				21
VERGARA 1674														WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			2	1	32	2	Y	1	1	1	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-			1	9							
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-			1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-			4	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	Y	1			1
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			1	9							
								4	1	52	2	Y	-0-	1	1	-0-
											Y	NO RPT				-0-
VERGARA 1680														WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
JURASCHEK														WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	2	N	-0-	1	1	-0-
02	168 N	61	-0-	-107	-0-			3	1	58	2	N	-0-			-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-			26	1	485	2	N	4			4
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-			4	9							
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-			43	1	769	2	N	2			6
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			2	9							
								46	1	623	2	N	1	1	1	6
								1	9							
											N	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 93215 400								
CARR												//CONT.// 386310								
												WELL #: 97								
												RRCID -> 150813								
												COMPL. DATE 07/20/1994								
												TOTAL DEPTH 10700								
												PERF. 8534 - 9806								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH A1												WELL #: 92								
												RRCID -> 150933								
												COMPL. DATE 08/27/1994								
												TOTAL DEPTH 10830								
												PERF. 9948 - 10340								
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	8	6	1						8
02	1428	N	1198	-0-	-230	-0-	9	9	1124	2	Y	15	13	1						10
03	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	57	1	1376	2	Y	3	6	1						7
04	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	17	9	1282	2	Y	11	12	1						6
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1277	2	Y	12	10	1						8
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	3	9				Y	NO RPT							8
							67	1												
							12	9												
							68	1												
							13	9												

CARR												WELL #: 103								
												RRCID -> 150939								
												COMPL. DATE 08/22/1994								
												TOTAL DEPTH 10000								
												PERF. 8928 - 9089								
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-								7
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-								7
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	N	-0-								7
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-								7
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-								7
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT							7

CARR												WELL #: 104								
												RRCID -> 151028								
												COMPL. DATE 09/07/1994								
												TOTAL DEPTH 9600								
												PERF. 9091 - 9272								
01	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	85	1	1494	2	N	-0-								127
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1748	2	N	-0-								127
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-								127
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	105	1	1739	2	N	-0-								127
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	111	1	1889	2	N	-0-								127
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						N	NO RPT							127

MORGAN												WELL #: 2								
												RRCID -> 151194								
												COMPL. DATE 09/26/1994								
												TOTAL DEPTH 11350								
												PERF.10998 - 11139								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							7

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2956

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VERGARA										//CONT.// 386310 WELL #:		93215 400 NON-ASSOCIATED		CAPACITY COMPL. DATE 09/20/1994				CNTY: WEBB PERF. 9454 - 9646			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-			115	1	2237	2	N	21	2	1			124		
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-			23	9	2009	2	N	8	2	1			130		
*03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-			116	1	2226	2	N	10	110	1			30		
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-			11	9	2206	2	N	12	3	1			39		
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-			123	1	2278	2	N	8	3	1			44		
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			13	9									44		
									169	1											
									9	9											
													N	NO RPT							
CARR						WELL #:	105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9062	-	9148			
01	155	N	142	-0-	-13	-0-			8	1	134	2	N	-0-					32		
02	140	N	138	-0-	-2	-0-			7	1	131	2	N	-0-					32		
03	155	N	154	-0-	-1	-0-			9	1	145	2	N	-0-					32		
04	150	N	148	-0-	-2	-0-			8	1	140	2	N	-0-					32		
05	155	N	149	-0-	-6	-0-			8	1	141	2	N	-0-					32		
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					32		
VAQUILLAS RANCH A5						WELL #:	126	RRCID ->	151799	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8200	-	8818			
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-			27	1	218	2	Y	3					7		
02	308	N	279	-0-	-29	-0-			3	9	238	2	Y	7	7	1			7		
03	341	N	337	-0-	-4	-0-			33	1	292	2	Y	3					10		
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-			8	9	214	2	Y	3	8	1			5		
05	310	N	265	-0-	-45	-0-			42	1	221	2	Y	6	7	1			4		
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			27	1			Y	NO RPT					4		
									3	9											
									37	1											
									7	9											
JURASCHEK						WELL #:	8	RRCID ->	151854	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10410	-	11735			
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-			116	1	2265	2	N	2	4	1			55		
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-			2	9	1957	2	N	3	4	1			54		
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-			113	1	2102	2	N	2	2	1			54		
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-			3	9	2050	2	N	5	4	1			55		
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-			111	1	2237	2	N	5	5	1			55		
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			114	1			N	NO RPT					55		
									6	9											
									166	1											
									6	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH "A"														
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11291 - 11495														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	16619	-0-	16619	54171	810 1	15789 2	N	18			38		
02	57949 X	3778	-0-	-54171	-0-	206 1	3564 2	N	7			45		
03	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	821 1	15565 2	N	12			57		
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	711 1	12728 2	N	10			67		
05	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	870 1	11762 2	N	10			77		
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	11 9		N	NO RPT			77		
CARR														
WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
VERGARA, G. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700														
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	18	2 1		49		
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	20 9	101 2	Y	21	1 1		69		
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 9	208 2	Y	29	1 1		97		
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	11 1	138 2	Y	16	2 1		111		
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	32 9	95 2	Y	12			123		
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	8 1		Y	NO RPT			123		
CARR														
WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443														
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	95 1	1674 2	N	-0-			92		
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	94 1	1678 2	N	-0-			92		
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	109 1	1815 2	N	-0-			92		
04	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	68 1	1118 2	N	-0-			92		
05	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	102 1	1732 2	N	-0-			92		
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			92		
CARR														
WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748														
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-			34		
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	7 1	121 2	N	-0-			34		
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	N	-0-			34		
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	7 1	109 2	N	-0-			34		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-			34		
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			34		
VERGARA, G.B.														
WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270														
01	T. A.	4528	-0-	4528	11168	221 1	4307 2	Y	-0-			-0-		
02	15189 X	4021	-0-	-11168	-0-	220 1	3801 2	Y	-0-			-0-		
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	213 1	4039 2	Y	-0-			-0-		
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	215 1	3849 2	Y	-0-			-0-		
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	288 1	3892 2	Y	-0-			-0-		
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
VAQUILLAS RANCH A5				WELL #:	118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL	DEPTH	9213	PERF. 8911	-	8966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH H					WELL #:	46	RRCID ->	154607	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	12366	PERF. 10520	-	11752				
01	5586 X	5586	-0-	-0-		-0-	168	1	5410	2	Y	7	11	1					17	
							8	9												
02	5096 X	4869	-0-	-227		-0-	136	1	4720	2	Y	12	11	1					18	
							13	9												
*03	5642 X	5291	-0-	-351		-0-	160	1	5125	2	Y	5	7	1					16	
							6	9												
04	5460 X	5188	-0-	-272		-0-	170	1	5005	2	Y	12	12	1					16	
							13	9												
05	5847 X	5847	-0-	-0-		-0-	185	1	5649	2	Y	12	12	1					16	
							13	9												
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400		-0-					Y	NO RPT							16	

VERGARA					WELL #:	6	RRCID ->	155018	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8634	-	9604				
01	1302 N	1208	-0-	-94		-0-	58	1	1138	2	Y	11	1	1					68	
							12	9												
02	1148 N	1083	-0-	-65		-0-	59	1	1020	2	Y	4	1	1					71	
							4	9												
*03	1240 N	1062	-0-	-178		-0-	53	1	1005	2	Y	4	60	1					15	
							4	9												
04	1170 N	1141	-0-	-29		-0-	60	1	1074	2	Y	6	1	1					20	
							7	9												
05	1209 N	1154	-0-	-55		-0-	79	1	1071	2	Y	4	1	1					23	
							4	9												
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020		-0-					Y	NO RPT							23	

ROSEBERRY, D. L.					WELL #:	4	RRCID ->	156118	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	10820	PERF. 9470	-	10000				
01	2672 N	2672	-0-	-0-		-0-	130	1	2528	2	Y	13	22	1					26	
							14	9												
02	2492 N	2441	-0-	-51		-0-	133	1	2297	2	Y	10	3	1					33	
							11	9												
*03	2697 N	2664	-0-	-33		-0-	133	1	2518	2	Y	12	24	1					21	
							13	9												
04	2580 N	2578	-0-	-2		-0-	136	1	2433	2	Y	8	3	1					26	
							9	9												
05	2726 N	2726	-0-	-0-		-0-	187	1	2529	2	Y	9	3	1					32	
							10	9												
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580		-0-					Y	NO RPT							32	

VERGARA					WELL #:	8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8629	-	9620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VERGARA																	
WELL #: 9														RRCID -> 156921			
COMPL. DATE 01/11/1996														TOTAL DEPTH 10500			
PERF. 9176 - 9400																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	2	1			3	
02	1288 N	32	-0-	-1256	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2	
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	1	1	1			2	
						1	9										
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	1	1	1			2	
						1	9										
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1			1	
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1	
CARR														WELL #: 113			
RRCID -> 157738														COMPL. DATE 03/27/1996			
TOTAL DEPTH 11500														PERF. 9554 - 9608			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCLEAN, MARRS "C"														WELL #: 9			
RRCID -> 157838														COMPL. DATE 02/25/1996			
TOTAL DEPTH 12100														PERF. 10770 - 11190			
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	2	N	1	3	1			5	
						1	9										
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	3	3	1			5	
						3	9										
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	88	1	1661	2	N	2	2	1			5	
						2	9										
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	2	N	4	4	1			5	
						4	9										
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	184	1	2490	2	N	5	4	1			6	
						6	9										
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					6	
VAQUILLAS RANCH A 1														WELL #: 132			
RRCID -> 158265														COMPL. DATE 03/01/1998			
TOTAL DEPTH 10840														PERF. 9663 - 10637			
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	99	1	1994	2	Y	-0-					-0-	
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2085	2	Y	-0-					-0-	
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	120	1	2319	2	Y	-0-					-0-	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	117	1	2234	2	Y	-0-					-0-	
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	121	1	2266	2	Y	-0-					-0-	
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH-A1														WELL #: 130			
RRCID -> 158334														COMPL. DATE 03/01/1998			
TOTAL DEPTH 10950														PERF. 10009 - 10622			
01	992 N	696	-0-	-296	-0-	33	1	659	2	Y	4	4	1			4	
						4	9										
02	840 N	533	-0-	-307	-0-	25	1	501	2	Y	6	6	1			4	
						7	9										
03	992 N	878	-0-	-114	-0-	43	1	832	2	Y	3	3	1			4	
						3	9										
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	7	7	1			4	
						8	9										
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	9	7	1			6	
						10	9										
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1	1
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	3	2	1	2
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1	1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	2	2	1	1
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	175	2	Y	1	1	1	1
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
VAQUILLAS RANCH H														
WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268														
01	2356 N	2190	-0-	-166	-0-	66	1	2122	2	Y	2	5	1	8
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	75	1	2619	2	Y	6	5	1	9
*03	2356 N	2191	-0-	-165	-0-	66	1	2122	2	Y	3	4	1	8
04	3000 N	3276	-0-	276	276	107	1	3161	2	Y	7	6	1	9
05	3100 N	2940	-0-	-160	116	93	1	2840	2	Y	6	7	1	8
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	7	9			Y	NO RPT			8
VAQUILLAS RANCH C														
WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH A														
WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922														
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH C														
WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408														
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	7	1	218	2	Y	1	1	1	1
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			1
*03	248 N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	2	Y	-0-			1
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	2	Y	-0-			1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			1
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH A1																
WELL #: 44														RRCID -> 159130		
COMPL. DATE 11/18/2008														TOTAL DEPTH 11248		
PERF. 10112 - 10990																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM			
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M		CODE		BALANCE			
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	2	2	1	2		
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	18	1	361	2	Y	5	4	1	3		
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	20	1	382	2	Y	1	2	1	2		
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	19	1	354	2	Y	4	4	1	2		
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	19	1	348	2	Y	3	3	1	2		
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	3	9			Y	NO RPT			2		
VAQUILLAS RANCH CO. SGU														WELL #: 5		
RRCID -> 159205														COMPL. DATE 05/16/1996		
TOTAL DEPTH 10130														PERF. 9277 - 9342		
01	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1103	2	10	9	Y	9	9	1	6		
02	1092 N	925	-0-	-167	-0-	44	1	874	2	Y	6			12		
03	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	50	1	967	2	Y	7	14	1	5		
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	48	1	906	2	Y	8	8	1	5		
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	49	1	894	2	Y	7	5	1	7		
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	8	9			Y	NO RPT			7		
VERGARA, IGNACIO														WELL #: 3		
RRCID -> 159468														COMPL. DATE 08/08/1996		
TOTAL DEPTH 10625														PERF. 9530 - 9776		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1			2		
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9									
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			2		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1	1	1		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			1		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	5	1	63	2	Y	1			2		
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														WELL #: 45		
RRCID -> 159542														COMPL. DATE 07/24/1996		
TOTAL DEPTH 10009														PERF. 9272 - 9295		
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	1	1	2		
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			2		
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	1	2	1	1		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	1	-0-		
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	3	1	1	2		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	3	9			Y	NO RPT			2		
VAQUILLAS RANCH A														WELL #: 111		
RRCID -> 159546														COMPL. DATE 08/14/1996		
TOTAL DEPTH 11996														PERF. 10451 - 10828		
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-			1		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			1		
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			1		
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-			1		
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-			1		
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			1		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH E															
WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3813 X	3684	-0-	-129	-0-	111 1	3569 2	Y	4	7 1				11	
02	3444 X	3371	-0-	-73	-0-	94 1	3268 2	Y	8	7 1				12	
*03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	119 1	3811 2	Y	4	5 1				11	
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	120 1	3542 2	Y	8	8 1				11	
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	119 1	3630 2	Y	8	8 1				11	
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	9 9		Y	NO RPT					11	
LUNDELL A1														WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10450 - 11448	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BONEBRAKE														WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH CO., LTD														WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 2	3 9	Y	3	2 1				2	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	603 2	Y	4					6	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	2	6 1				2	
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13 1	250 2	Y	2	3 1				1	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	265 2	Y	2	1 1				2	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	2 9		Y	NO RPT					2	
VAQUILLAS RANCH A-1														WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578	
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	172 1	3464 2	Y	21	15 1				19	
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	23 9	3545 2	Y	45	34 1				30	
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	179 1	3743 2	Y	9	18 1				21	
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	50 9	3331 2	Y	28	34 1				15	
05	3348 X	3242	-0-	-106	-0-	194 1	3048 2	Y	29	24 1				20	
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	10 9		Y	NO RPT					20	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
CARR				WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8576 - 8700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2418 N	1803	-0-	-615	-0-	97	1	1706	2	N	-0-			105	
02	2156 N	1876	-0-	-280	-0-	99	1	1777	2	N	-0-			105	
03	2263 N	1777	-0-	-486	-0-	101	1	1674	2	N	2			107	
						2	9								
*04	1740 N	1247	-0-	-493	-0-	71	1	1173	2	N	3			110	
						3	9								
*05	2077 N	1103	-0-	-974	-0-	61	1	1040	2	N	2			112	
						2	9								
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			112	

VAQUILLAS RANCH G				WELL #:	34	RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 10798 - 11171			
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	35	1	1128	2	Y	1	2 1		4	
						1	9								
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	52	1	1818	2	Y	4	3 1		5	
						4	9								
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	50	1	1602	2	Y	2	2 1		5	
						2	9								
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	Y	3	4 1		4	
						3	9								
05	1240 N	410	-0-	-830	-0-	13	1	396	2	Y	1	3 1		2	
						1	9								
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			2	

ROSEBERRY, D. L.				WELL #:	1	RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9834 - 10888			
01	8432 X	5296	-0-	-3136	-0-	257	1	5010	2	Y	26	63 1		62	
						29	9								
02	7616 X	5035	-0-	-2581	-0-	274	1	4739	2	Y	20	7 1		75	
						22	9								
*03	8432 X	7332	-0-	-1100	-0-	366	1	6929	2	Y	34	56 1		53	
						37	9								
04	8160 X	6974	-0-	-1186	-0-	368	1	6583	2	Y	21	7 1		67	
						23	9								
05	5611 X	5117	-0-	-494	-0-	351	1	4747	2	Y	17	7 1		77	
						19	9								
06	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			77	

VAQUILLAS RANCH A-1				WELL #:	145	RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9835 - 10135			
01	3131 X	3035	-0-	-96	-0-	143	1	2872	2	Y	18	13 1		16	
						20	9								
02	2856 X	2783	-0-	-73	-0-	132	1	2615	2	Y	33	27 1		22	
						36	9								
03	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	132	1	2540	2	Y	6	13 1		15	
						7	9								
04	3060 X	2689	-0-	-371	-0-	133	1	2532	2	Y	22	25 1		12	
						24	9								
05	3100 X	2746	-0-	-354	-0-	137	1	2581	2	Y	25	20 1		17	
						28	9								
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			17	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 121															
RRCID -> 162429															
COMPL. DATE 02/19/2001															
TOTAL DEPTH 12223														PERF.10964 - 12030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2354	-0-	-33	-0-		71	1	2280	2	Y	3	5	1	7
02	2156 N	2114	-0-	-42	-0-		3	9							
*03	2387 N	2375	-0-	-12	-0-		59	1	2051	2	Y	4	4	1	7
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		4	9							
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		72	1	2300	2	Y	3	3	1	7
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		3	9							
							77	1	2271	2	Y	5	5	1	7
							6	9							
							76	1	2326	2	Y	5	5	1	7
							6	9							
										Y	NO RPT				7
VAQUILLAS RANCH H															
WELL #: 96															
RRCID -> 162513															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 12250														PERF.11000 - 11957	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 85															
RRCID -> 163397															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 10800														PERF. 9758 - 10620	
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		53	1	1073	2	Y	7	5	1	6
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		8	9							
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-		50	1	985	2	Y	14	11	1	9
04	1110 N	1091	-0-	-19	-0-		15	9							
05	1178 N	1124	-0-	-54	-0-		56	1	1077	2	Y	2	5	1	6
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		2	9							
							54	1	1026	2	Y	10	11	1	5
							11	9							
							56	1	1057	2	Y	10	8	1	7
							11	9							
										Y	NO RPT				7
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.															
WELL #: 51															
RRCID -> 163527															
COMPL. DATE 06/26/1997															
TOTAL DEPTH 9953														PERF. 8984 - 9724	
01	1302 N	899	-0-	-403	-0-		890	2	9	9	Y	8	8	1	5
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		71	1	1401	2	Y	10			15
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		11	9							
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		57	1	1104	2	Y	8	17	1	6
05	1643 N	1010	-0-	-633	-0-		9	9							
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		61	1	1156	2	Y	9	9	1	6
							10	9							
							52	1	949	2	Y	8	6	1	8
							9	9							
										Y	NO RPT				8
BONEBRAKE															
WELL #: 4															
RRCID -> 163751															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 9700														PERF. 8530 - 9336	
01	589 N	477	-0-	-112	-0-		445	1	32	9	Y	29	34	1	47
02	532 N	158	-0-	-374	-0-		129	1	29	9	Y	26	16	1	57
03	527 N	183	-0-	-344	-0-		149	1	34	9	Y	31	33	1	55
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		127	1	1215	2	Y	22	29	1	48
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		24	9							
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		134	1	1279	2	Y	20	30	1	38
							22	9							
										Y	NO RPT				38

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2965

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONEBRAKE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 400 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	163755	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8640	-	9666		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-
VERGARA-RAYZOR			GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	163764	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10431	PERF.	9356	-	10250
01	2573	N	1794	-0-	-779	-0-		86	1	1679	2	Y	26	55	1				12
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		127	1	2193	2	Y	42	24	1				30
03	2573	N	2523	-0-	-50	-0-		46	9	2357	2	Y	38	23	1				45
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		124	1	2221	2	Y	25	52	1				18
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		28	9	2491	2	Y	26	15	1				29
06	2430	N	NO	RPT	-0-	-2430		29	9			Y	NO	RPT					29
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	44	RRCID ->	163765	COMPL.	DATE	07/10/1997	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9040	-	9758	
01	1922	N	1809	-0-	-113	-0-		1791	2	18	9	Y	16	15	1				10
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		89	1	1765	2	Y	12						22
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		13	9										
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		95	1	1829	2	Y	12	25	1				9
05	2077	N	1388	-0-	-689	-0-		13	9										
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		88	1	1673	2	Y	14	15	1				8
05	2077	N	1388	-0-	-689	-0-		15	9										
06	1860	N	NO	RPT	-0-	-1860		71	1	1305	2	Y	11	9	1				10
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #:	73	RRCID ->	163825	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9942	-	10910	
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-		308	1	6200	2	Y	38	33	1				34
02	10500	X	5345	-0-	-5155	-0-		42	9										
03	11625	X	5561	-0-	-6064	-0-		254	1	5021	2	Y	64	56	1				42
04	11250	X	5107	-0-	-6143	-0-		70	9										
05	8277	X	5079	-0-	-3198	-0-		274	1	5273	2	Y	13	25	1				30
06	6330	X	NO	RPT	-0-	-6330		14	9										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	582	2	Y	5	5	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		6	9										
06	570	N	NO	RPT	-0-	-570		32	1	579	2	Y	5	3	1				5
VAQUILLAS RANCH CO. LTD					WELL #:	41	RRCID ->	163845	COMPL.	DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	8830	-	9083	
01	620	N	564	-0-	-56	-0-		558	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		26	1	510	2	Y	4						7
03	589	N	577	-0-	-12	-0-		4	9										
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		28	1	545	2	Y	4	8	1				3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		4	9										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VERGARA, G. B.														
//CONT.// 93215 400														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10														
RRCID -> 163846														
COMPL. DATE 03/01/1998														
TOTAL DEPTH 10643														
PERF. 9650 - 10400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1268 2	Y			21	35 1		10
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23 9								
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1154 2	Y			23	16 1		17
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	25 9								
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	70 1	1331 2	Y			23	13 1		27
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	25 9								
						77 1	1386 2	Y			17	32 1		12
						19 9								
						110 1	1489 2	Y			18	10 1		20
						20 9								
								Y			NO RPT			20
VAQUILLAS RANCH A														
WELL #: 146														
RRCID -> 164028														
COMPL. DATE 05/22/1998														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF. 10780 - 11860														
01	3906 X	3362	-0-	-544	-0-	101 1	3257 2	Y			4	8 1		11
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	4 9								
*03	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	109 1	3787 2	Y			10	8 1		13
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	11 9								
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	117 1	3745 2	Y			4	6 1		11
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	4 9								
						137 1	4018 2	Y			10	9 1		12
						11 9								
						129 1	3947 2	Y			8	9 1		11
						9 9								
								Y			NO RPT			11
ARCO FEE														
WELL #: 7														
RRCID -> 164605														
COMPL. DATE 09/17/1997														
TOTAL DEPTH 12143														
PERF. 11028 - 11904														
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40 1	783 2	N			1	1 1		3
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	1 9								
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	681 2	N			2	2 1		3
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 9								
05	403 N	186	-0-	-217	-0-	45 1	849 2	N			-0-	1 1		2
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	33 1	593 2	N			2	2 1		2
						2 9								
						13 1	173 2	N			-0-	1 1		1
								N			NO RPT			1
VAQUILLAS RANCH A8														
WELL #: 59														
RRCID -> 164617														
COMPL. DATE 03/01/1998														
TOTAL DEPTH 9650														
PERF. 8650 - 9440														
01	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	1477 1	107 9	Y			97	108 1		155
02	1736 X	499	-0-	-1237	-0-	409 1	90 9	Y			82	53 1		184
03	1922 X	619	-0-	-1303	-0-	501 1	118 9	Y			107	107 1		184
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	452 1	4331 2	Y			77	97 1		164
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	85 9								
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	438 1	4163 2	Y			68	105 1		127
						75 9								
								Y			NO RPT			127

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LUNDELL																			
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	23 1	406 2	Y			1	1 1				1			
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	1 9	414 2	Y			2	3 1				-0-			
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	2 9	500 2	Y			1	1 1				-0-			
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	463 2	Y			4	4 1				-0-			
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 9	589 2	Y			4	3 1				1			
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	28 1			Y		NO RPT					1			
						4 9													
VAQUILLAS RANCH H														WELL #: 115	RRCID -> 164924	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 12258	PERF.11090 - 11908	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7 1	226 2	Y			-0-					1			
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	Y			-0-					1			
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2	Y			-0-					1			
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 1	235 2	Y			1	1 1				1			
						1 9													
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	8 1	237 2	Y			1	1 1				1			
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 9			Y		NO RPT					1			
VAQUILLAS RANCH D														WELL #: 117	RRCID -> 164925	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 11823	PERF.10666 - 11540	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
VERGARA, G. B.														WELL #: 13	RRCID -> 165183	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH 10590	PERF.10224 - 10364	
01	3100 N	28802	-0-	25702	25702	1382 1	26939 2	Y			437	274 1				202			
						481 9													
02	2800 N	7107	-0-	4307	30009	380 1	6574 2	Y			139	242 1				99			
						153 9													
03	3100 N	3873	-0-	773	30782	190 1	3609 2	Y			67	77 1				89			
						74 9													
04	33114 X	2332	-0-	-30782	-0-	122 1	2179 2	Y			28	97 1				20			
						31 9													
05	1736 X	834	-0-	-902	-0-	57 1	767 2	Y			9	16 1				13			
						10 9													
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y		NO RPT					13			
VERGARA, G. B.														WELL #: 15	RRCID -> 165187	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9806 - 10336	
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	105 1	2049 2	Y			32	54 1				15			
						35 9													
02	2072 N	2047	-0-	-25	-0-	109 1	1896 2	Y			38	26 1				27			
						42 9													
03	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	112 1	2131 2	Y			38	21 1				44			
						42 9													
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	116 1	2086 2	Y			25	51 1				18			
						28 9													
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	154 1	2081 2	Y			25	15 1				28			
						28 9													
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y		NO RPT					28			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LUNDELL A1																
WELL #: 5																
RRCID -> 165190																
COMPL. DATE 03/01/1998																
TOTAL DEPTH 11550													PERF. 10799 - 11400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-		
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-		
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-		
VAQUILLAS RANCH A11																
WELL #: 147																
RRCID -> 165258																
COMPL. DATE 10/28/1997																
TOTAL DEPTH 9170													PERF. 8550 - 8670			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	9	Y	3	3	1	5		
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	13	1	3	9	Y	3	2	1	6		
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	15	1	2	9	Y	2	3	1	5		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	3	3	1	5		
						3	9									
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	1	3	1	3		
						1	9									
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			3		
LUNDELL A																
WELL #: 2																
RRCID -> 165474																
COMPL. DATE 03/01/1998																
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 9634 - 9820			
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	Y	7	5	1	5		
						8	9									
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	115	1	2060	2	Y	10	13	1	2		
						11	9									
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2055	2	Y	5	5	1	2		
						6	9									
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	14	15	1	1		
						15	9									
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	116	1	1967	2	Y	12	10	1	3		
						13	9									
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			3		
VAQUILLAS RANCH CO. LTD																
WELL #: 23																
RRCID -> 165670																
COMPL. DATE 12/01/1997																
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9062 - 9394			
01	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	3263	2	32	9	Y	29	26	1	18		
02	3332 X	3219	-0-	-113	-0-	153	1	3043	2	Y	21			39		
						23	9									
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	162	1	3123	2	Y	21	44	1	16		
						23	9									
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	166	1	3156	2	Y	26	26	1	16		
						29	9									
05	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	177	1	3244	2	Y	27	17	1	26		
						30	9									
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			26		
BONEBRAKE																
WELL #: 2																
RRCID -> 165769																
COMPL. DATE 03/01/1993																
TOTAL DEPTH 9910													PERF. 8168 - 8681			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																				
VAQUILLAS RANCH J																																				
WELL #: 148												RRCID -> 166010					COMPL. DATE 11/27/1997					TOTAL DEPTH 11506					PERF.10524 - 11284									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-								
CARR												WELL #: 116					RRCID -> 166048					COMPL. DATE 10/22/1997					TOTAL DEPTH 9732					PERF. 8556 - 9586				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-								
VAQUILLAS RANCH A2												WELL #: 4					RRCID -> 166109					COMPL. DATE 03/01/1998					TOTAL DEPTH 10086					PERF. 9078 - 9416				
01	837	N	773	-0-	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	731	2	Y	5	4	1									4								
												6	9																							
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	Y	9	7	1									6								
												10	9																							
03	868	N	731	-0-	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	1	3	1									4								
												1	9																							
04	750	N	742	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	6	7	1									3								
												7	9																							
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	8	6	1									5								
												9	9																							
06	720	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											5								
VAQUILLAS RANCH A												WELL #: 149					RRCID -> 166272					COMPL. DATE 12/16/1997					TOTAL DEPTH 10890					PERF. 9786 - 9800				
01	310	N	257	-0-	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	1	1	1									1								
												1	9																							
02	280	N	259	-0-	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	1	1	1									1								
												1	9																							
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-											1								
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	1	1	1									1								
												1	9																							
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	1	1	1									1								
												1	9																							
06	300	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											1								
JURASCHEK												WELL #: 10					RRCID -> 166951					COMPL. DATE 02/12/1998					TOTAL DEPTH 11892					PERF.10500 - 11604				
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3647	2	N	5	7	1									72								
												6	9																							
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3393	2	N	10	7	1									75								
												11	9																							
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3671	2	N	4	4	1									75								
												4	9																							
04	3690	X	3210	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3033	2	N	7	7	1									75								
												8	9																							
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4286	2	N	8	7	1									76								
												9	9																							
06	3690	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											76								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A4										WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10862 - 12058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
G.B. VERGARA					WELL #:	14	RRCID ->	168209	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	992	-	10170			
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3363	2	Y	53	82	1			24		
							58	9											
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3040	2	Y	62	42	1			44		
							68	9											
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3397	2	Y	60	34	1			70		
							66	9											
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3141	2	Y	38	81	1			27		
							42	9											
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3184	2	Y	37	22	1			42		
							41	9											
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-					Y	NO RPT					42		
VERGARA-RAYZOR GU					WELL #:	8	RRCID ->	168314	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9160	-	10246			
01	4309 X	2894	-0-	-1415	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	41	85	1			19		
							45	9											
02	3892 X	3657	-0-	-235	-0-	-0-	196	1	3389	2	Y	65	38	1			46		
							72	9											
03	4309 X	3834	-0-	-475	-0-	-0-	189	1	3581	2	Y	58	35	1			69		
							64	9											
04	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	-0-	199	1	3566	2	Y	40	80	1			29		
							44	9											
05	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	-0-	263	1	3549	2	Y	37	23	1			43		
							41	9											
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-					Y	NO RPT					43		
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #:	156	RRCID ->	168509	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9910	-	10000			
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2131	2	Y	13	6	1			12		
							14	9											
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	Y	20	19	1			13		
							22	9											
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	Y	4	8	1			9		
							4	9											
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	Y	13	15	1			7		
							14	9											
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	19	13	1			13		
							21	9											
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	NO RPT					13		
VAQUILLAS RANCH D					WELL #:	153	RRCID ->	168510	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11245	-	11443			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 151															
RRCID -> 168576															
COMPL. DATE 04/04/1998															
TOTAL DEPTH 12250															
PERF. 11090 - 11990															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	9030	-0-	9030	9030	272	1	8758	2	Y	-0-			-0-	
02	16500 X	7470	-0-	-9030	-0-	209	1	7261	2	Y	-0-			-0-	
03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	234	1	7518	2	Y	-0-			-0-	
04	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	232	1	6829	2	Y	-0-			-0-	
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	221	1	6751	2	Y	-0-			-0-	
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 155															
RRCID -> 168868															
COMPL. DATE 06/11/1998															
TOTAL DEPTH 10650															
PERF. 9780 - 10400															
01	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	122	1	2457	2	Y	14	15	1	13	
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	132	1	2621	2	Y	34	25	1	22	
03	3038 X	2500	-0-	-538	-0-	123	1	2370	2	Y	6	13	1	15	
04	2940 X	2501	-0-	-439	-0-	124	1	2355	2	Y	20	24	1	11	
05	3038 X	2567	-0-	-471	-0-	128	1	2414	2	Y	23	18	1	16	
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	25	9			Y	NO RPT			16	
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 154															
RRCID -> 168922															
COMPL. DATE 06/20/1998															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF. 10820 - 11811															
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	N	3	5	1	33	
02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2049	2	N	5	5	1	33	
*03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	118	1	2244	2	N	2	3	1	32	
04	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	121	1	2172	2	N	5	5	1	32	
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	165	1	2235	2	N	5	5	1	32	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	6	9			N	NO RPT			32	
LUNDELL															
WELL #: 76															
RRCID -> 169614															
COMPL. DATE 07/17/1998															
TOTAL DEPTH 9505															
PERF. 9068 - 9226															
01	1767 N	1344	-0-	-423	-0-	72	1	1266	2	Y	5	3	1	4	
02	1344 N	1265	-0-	-79	-0-	67	1	1192	2	Y	5	8	1	1	
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	74	1	1239	2	Y	3	3	1	1	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	2	Y	10	10	1	1	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	2	Y	8	7	1	2	
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	9	9			Y	NO RPT			2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10138 - 10466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	5	1	98	2	Y	2	1 1		1
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	9							
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1	1 1		1
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	6	1	107	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
						7	1	124	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
										Y	NO RPT			1
LUNDELL A														
WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	1	1 1		1
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	1010	2	Y	5	5 1		1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	1	2 1		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1	9							
						24	1	404	2	Y	3	3 1		-0-
						3	9							
						23	1	386	2	Y	3	2 1		1
						3	9							
										Y	NO RPT			1
VAQUILLAS RANCH C														
WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10892 - 12062														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH A														
WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590														
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-	1 1		2
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	1	1 1		2
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	664	2	Y	1	1 1		2
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	22	1	652	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
						21	1	634	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
										Y	NO RPT			2
LUNDELL														
WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500														
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	232	2	Y	2	1 1		1
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	12	1	223	2	Y	1	2 1		-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	9							
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	14	1	228	2	Y	1	1 1		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9							
						13	1	221	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
						11	1	188	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
										Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH I															
WELL #: 161															
RRCID -> 169943															
COMPL. DATE 08/27/1998															
TOTAL DEPTH 12319															
PERF.10894 - 11755															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LUNDELL															
WELL #: 77															
RRCID -> 169944															
COMPL. DATE 08/26/1998															
TOTAL DEPTH 9244															
PERF. 9112 - 9148															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HIRSCH															
WELL #: 6															
RRCID -> 169954															
COMPL. DATE 08/26/1998															
TOTAL DEPTH 11975															
PERF.11006 - 11844															
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	1	2	1	69	
						1	9								
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	3	1	1	71	
						3	9								
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	1	1	1	71	
						1	9								
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	1	1	1	71	
						1	9								
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	N	-0-	1	1	70	
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-			70	
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	N	-0-	1	1	69	
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	-0-	1	1	68	
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	N	-0-	1	1	67	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-	2	1	65	
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-	1	1	64	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			64	
LUNDELL															
WELL #: 79															
RRCID -> 170321															
COMPL. DATE 08/30/1998															
TOTAL DEPTH 9600															
PERF. 9140 - 9304															
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	4	3	1	3	
						4	9								
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	6	8	1	1	
						7	9								
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	10	10	1	1	
						11	9								
05	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	74	1	1264	2	Y	7	6	1	2	
						8	9								
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)					//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.//	386310													
VAQUILLAS RANCH					WELL #:	164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10640	-	11551			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1438 N	1438	-0-		-0-		-0-			70	1	1366	2	N	2	3	1		85
02	1316 N	1227	-0-		-89		-0-			2	9								
*03	1427 N	1427	-0-		-0-		-0-			67	1	1157	2	N	3	3	1		85
04	1408 N	1408	-0-		-0-		-0-			3	9								
05	1430 N	1430	-0-		-0-		-0-			71	1	1355	2	N	1	2	1		84
06	1380 N	NO RPT	-0-		-1380		-0-			1	9								
										74	1	1330	2	N	4	83	1		5
										4	9								
										98	1	1323	2	N	8	2	1		11
										9	9								
														N	NO RPT				11
VAQUILLAS RANCH H					WELL #:	162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL	DEPTH	12455	PERF.11010	-	12000			
01	2276 X	2276	-0-		-0-		-0-			69	1	2204	2	Y	3	5	1		8
02	2617 X	2617	-0-		-0-		-0-			3	9								
*03	2865 X	2865	-0-		-0-		-0-			73	1	2536	2	Y	7	6	1		9
04	1995 X	1995	-0-		-0-		-0-			8	9								
05	3055 X	3055	-0-		-0-		-0-			87	1	2775	2	Y	3	4	1		8
06	990 X	NO RPT	-0-		-990		-0-			3	9								
										65	1	1924	2	Y	5	6	1		7
										6	9								
										97	1	2951	2	Y	6	5	1		8
										7	9								
														Y	NO RPT				8
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #:	163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL	DEPTH	10303	PERF. 9178	-	9949			
01	3286 X	3210	-0-		-76		-0-			151	1	3038	2	Y	19	14	1		17
02	2968 X	2800	-0-		-168		-0-			21	9								
03	3286 X	2636	-0-		-650		-0-			133	1	2631	2	Y	33	28	1		22
04	3180 X	2770	-0-		-410		-0-			36	9								
05	3286 X	2382	-0-		-904		-0-			130	1	2499	2	Y	6	13	1		15
06	3120 X	NO RPT	-0-		-3120		-0-			7	9								
										137	1	2609	2	Y	22	25	1		12
										24	9								
										119	1	2240	2	Y	21	19	1		14
										23	9								
														Y	NO RPT				14
ROSEBERRY, D. L.					WELL #:	5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10096	-	10866			
01	93 N	54	-0-		-39		-0-			3	1	51	2	Y	-0-	3	1		2
02	192 N	192	-0-		-0-		-0-			10	1	181	2	Y	1				3
03	232 N	232	-0-		-0-		-0-			1	9								
04	349 N	349	-0-		-0-		-0-			12	1	219	2	Y	1	2	1		2
05	224 N	224	-0-		-0-		-0-			1	9								
06	90 N	NO RPT	-0-		-90		-0-			18	1	331	2	Y	-0-				2
										15	1	208	2	Y	1				3
										1	9								
														Y	NO RPT				3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VILLARREAL, J. GU														
//CONT.// 93215 400														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4														
RRCID -> 170904														
COMPL. DATE 10/18/1998														
TOTAL DEPTH 12243													PERF. 11060 - 11986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	N	1		1 1		1	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	1		1 1		1	
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N	-0-				1	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	N	1		1 1		1	
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	1 9	88 2	N	1		1 1		1	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1 9		N	NO RPT				1	
LUNDELL														
WELL #: 80														
RRCID -> 170937														
COMPL. DATE 09/01/1999														
TOTAL DEPTH 9350													PERF. 8922 - 9002	
01	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	65 1	1146 2	Y	4		3 1		3	
02	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	56 1	1009 2	Y	5		7 1		1	
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	69 1	1143 2	Y	3		3 1		1	
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	65 1	1080 2	Y	8		8 1		1	
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	66 1	1119 2	Y	6		5 1		2	
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	7 9		Y	NO RPT				2	
VAQUILLAS RANCH A5														
WELL #: 166														
RRCID -> 170938														
COMPL. DATE 10/16/1998														
TOTAL DEPTH 8750													PERF. 8276 - 8534	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	Y	1				2	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	76 2	Y	3		3 1		2	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	108 2	Y	2				4	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	Y	1		3 1		2	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	12 1	69 2	Y	2		3 1		1	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	2 9		Y	NO RPT				1	
LUNDELL														
WELL #: 75														
RRCID -> 171078														
COMPL. DATE 05/13/1999														
TOTAL DEPTH 9270													PERF. 5680 - 6250	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LUNDELL "C"														
WELL #: 4														
RRCID -> 171093														
COMPL. DATE 08/29/1998														
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8932 - 9685	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
VERGARA 1659																			
WELL #: 1										RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9520 - 9702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		76						
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	57 1	19						
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		19						
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	Y	-0-		19						
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	1	1 1	19						
						1	9												
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			19						
LUNDELL										WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9220 - 9255	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
VAQUILLAS RANCH A4										WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11040 - 12024	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-		-0-						
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-		-0-						
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-		-0-						
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-		-0-						
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-						
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-						
VERGARA, G. B.										WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 10042 - 10526	
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	170	2	Y	3	5 1	1						
						3	9												
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	4	2 1	3						
						4	9												
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	4	2 1	5						
						4	9												
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	2	5 1	2						
						2	9												
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	188	2	Y	3	2 1	3						
						3	9												
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			3						
VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8400 - 8870	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
VAQUILLAS RANCH A12										WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11193 - 12024	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-		-0-						
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-		-0-						
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-		-0-						
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-		-0-						
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-		-0-						
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
7B CATTLE COMPANY A															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-	
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122															
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	1	1	1	23	
						1	9								
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	1	1	1	23	
						1	9								
*03	496 N	440	-0-	-56	-0-	22	1	418	2	N	-0-			23	
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	23	1	404	2	N	1	1	1	23	
						1	9								
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	1	1	1	23	
						1	9								
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			23	
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700															
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	27	1	867	2	Y	1	2	1	3	
						1	9								
02	896 N	787	-0-	-109	-0-	22	1	763	2	Y	2	2	1	3	
						2	9								
*03	899 N	837	-0-	-62	-0-	25	1	811	2	Y	1	1	1	3	
						1	9								
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	26	1	758	2	Y	1	2	1	2	
						1	9								
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	25	1	777	2	Y	2	2	1	2	
						2	9								
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			2	
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050															
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	171	1	5509	2	Y	6	11	1	17	
						7	9								
02	5096 X	5056	-0-	-40	-0-	141	1	4902	2	Y	12	11	1	18	
						13	9								
*03	5642 X	5373	-0-	-269	-0-	162	1	5205	2	Y	5	7	1	16	
						6	9								
04	5460 X	5061	-0-	-399	-0-	166	1	4883	2	Y	11	12	1	15	
						12	9								
05	5642 X	5018	-0-	-624	-0-	159	1	4848	2	Y	10	11	1	14	
						11	9								
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			14	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.															
WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275															
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1	2	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1			3	
						1	9								
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	2	4	1	1	
						2	9								
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	2	2	1	1	
						2	9								
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	2	1	1	2	
						2	9								
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL "C"														93215 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
														RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9232 - 9252					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-			15	1	262	2	Y		2		1	1	1							
								2	9																
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-			22	1	402	2	Y		1		2	1	-0-							
								1	9																
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-			25	1	420	2	Y		1		1	1	-0-							
								1	9																
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-			21	1	339	2	Y		3		3	1	-0-							
								3	9																
05	465 N	371	-0-	-94	-0-			20	1	348	2	Y		3		2	1	1							
								3	9																
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-								Y	NO RPT				1							
AMANDO														WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10146 - 10160			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-			3	1	64	2	Y		-0-				4							
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	63	2	Y		-0-				4							
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-			4	1	77	2	Y		-0-				4							
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-			3	1	62	2	Y		-0-				4							
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-			5	1	66	2	Y		-0-				4							
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					4							
LUNDELL														WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9020			
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-			125	1	2213	2	Y		8		4	1	6							
								9	9																
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-			126	1	2254	2	Y		11		15	1	2							
								12	9																
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-			132	1	2189	2	Y		6		6	1	2							
								7	9																
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-			132	1	2186	2	Y		17		17	1	2							
								19	9																
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-			84	1	1433	2	Y		9		8	1	3							
								10	9																
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT					3							
LUNDELL														WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9230 - 9843			
01	372 N	371	-0-	-1	-0-			20	1	350	2	Y		1		1	1	1							
								1	9																
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-			20	1	360	2	Y		1		2	1	-0-							
								1	9																
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-			22	1	366	2	Y		1		1	1	-0-							
								1	9																
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-			22	1	357	2	Y		3		3	1	-0-							
								3	9																
05	434 N	387	-0-	-47	-0-			21	1	363	2	Y		3		2	1	1							
								3	9																
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT					1							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA-RAYZOR GU															
WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	207 1	4031 2	Y		61	99 1			28	
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	217 1	3753 2	Y		70	48 1			50	
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	219 1	4154 2	Y		67	39 1			78	
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	224 1	4004 2	Y		43	90 1			31	
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	303 1	4092 2	Y		42	25 1			48	
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	46 9			Y	NO RPT				48	
VERGARA 1659														WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y		-0-				70	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y		-0-	53 1			17	
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	126 2	Y		-0-				17	
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	6 1	109 2	Y		-0-				17	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	10 1	139 2	Y		-0-				17	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y		NO RPT				17	
CARR														WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091	
01	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	57 1	1005 2	N		-0-				3	
02	1176 N	1147	-0-	-29	-0-	61 1	1086 2	N		-0-				3	
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	67 1	1117 2	N		-0-				3	
04	1020 N	964	-0-	-56	-0-	55 1	909 2	N		-0-				3	
*05	1271 N	936	-0-	-335	-0-	52 1	884 2	N		-0-				3	
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N		NO RPT				3	
CARR														WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460	
01	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	88 1	1545 2	N		-0-				147	
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	92 1	1650 2	N		-0-				147	
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	102 1	1697 2	N		-0-				147	
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	103 1	1695 2	N		-0-				147	
05	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	96 1	1633 2	N		-0-				147	
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N		NO RPT				147	
CARR														WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659	
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	32 1	570 2	N		-0-				129	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32 1	574 2	N		-0-				129	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1	587 2	N		-0-				129	
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	28 1	468 2	N		-0-				129	
05	651 N	537	-0-	-114	-0-	30 1	507 2	N		-0-				129	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N		NO RPT				129	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920	
								PERF. 8404 - 8454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	17 1	137 2	Y	2
						2 9			
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	12 1	83 2	Y	2
						2 9			4 1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	23 1	160 2	Y	2
						2 9			
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	13 1	100 2	Y	2
						2 9			4 1
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	8 1	50 2	Y	2
						2 9			3 1
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT
									1

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11196 - 11872	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	Y	-0-
						9 1	157 2	Y	1 1
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	Y	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	Y	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	Y	1
						1 9			1 1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT
									8

LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9151 - 9831	
01	2945 N	2755	-0-	-190	-0-	147 1	2598 2	Y	9
						10 9			7 1
02	2716 N	2573	-0-	-143	-0-	135 1	2425 2	Y	12
						13 9			17 1
03	2945 N	2847	-0-	-98	-0-	161 1	2678 2	Y	7
						8 9			7 1
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	151 1	2499 2	Y	19
						21 9			19 1
05	2852 N	2603	-0-	-249	-0-	144 1	2444 2	Y	14
						15 9			12 1
06	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT
									4

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050	
								PERF. 9658 - 9795	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	75 1	1320 2	Y	6
						7 9			4 1
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	69 1	1235 2	Y	6
						7 9			9 1
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	82 1	1365 2	Y	4
						4 9			4 1
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	81 1	1334 2	Y	11
						12 9			11 1
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	79 1	1341 2	Y	8
						9 9			7 1
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT
									2

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.11060 - 11826	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
									-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2026 - WELL PLUGGED 06/03/26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
CARR				WELL #:	124	RRCID ->	173888	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8545 - 9297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-			130
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	N	-0-			130
03	651 N	460	-0-	-191	-0-	26	1	434	2	N	-0-			130
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-			130
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	N	-0-			130
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			130
7B CATTLE COMPANY D				WELL #:	4	RRCID ->	173900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	12457	PERF. 11182 - 11892	
01	5022 X	4884	-0-	-138	-0-	238	1	4639	2	Y	6	8 1		55
02	4536 X	4296	-0-	-240	-0-	234	1	4051	2	Y	10	5 1		60
*03	5022 X	3893	-0-	-1129	-0-	195	1	3687	2	Y	10	3 1		67
04	4800 X	3901	-0-	-899	-0-	206	1	3689	2	Y	5	5 1		67
05	4960 X	3414	-0-	-1546	-0-	235	1	3170	2	Y	8	6 1		69
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			69
VERGARA, IGNACIO				WELL #:	4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9686 - 9930	
01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	262	1	5111	2	Y	24	6 1		89
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	273	1	4732	2	Y	37	5 1		121
*03	5363 X	5354	-0-	-9	-0-	266	1	5044	2	Y	40	88 1		73
04	5220 X	4607	-0-	-613	-0-	242	1	4336	2	Y	26	6 1		93
05	5673 X	4320	-0-	-1353	-0-	297	1	4006	2	Y	15	6 1		102
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			102
VILLARREAL STATE 272				WELL #:	2	RRCID ->	174032	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 10620 - 11996	
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	1			4
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			4
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			4
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			4
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			4
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			4
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			4
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			4
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			4
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			4
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			4
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			4
VAQUILLAS RANCH STATE F				WELL #:	179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 8434 - 8444	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARR												CAPACITY				CNTY: WEBB											
//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310 WELL #: 126												NON-ASSOCIATED				RRCID -> 174239				COMPL. DATE 09/03/1999				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
VAQUILLAS RANCH												WELL #: 182				RRCID -> 174628				COMPL. DATE 09/30/1999				TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10586 - 11959			
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	10	1	1				74									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	9	384	2	N	2	1	1				75									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	1	1	1				75									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	2	1	1				76									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	9	380	2	N	1	1	1				76									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	22	1				N	NO RPT					76									
							2	9																			
VAQUILLAS RANCH A1												WELL #: 180				RRCID -> 174742				COMPL. DATE 09/04/1999				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10390 - 10410			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD												WELL #: 56				RRCID -> 174849				COMPL. DATE 10/12/1999				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630			
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2046	2	20	9	Y	18	17	1				11									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	Y	14						25									
03	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	15	9	2044	2	Y	13	28	1				10									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	15	16	1				9									
05	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	14	9	1936	2	Y	16	10	1				15									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	101	1				Y	NO RPT					15									
							18	9																			
VILLARREAL F												WELL #: 4				RRCID -> 174879				COMPL. DATE 10/15/1999				TOTAL DEPTH 12513 PERF. 11014 - 12024			
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2164	2	N	3	4	1				13									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	3	9	1954	2	N	6	4	1				15									
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	113	1	2134	2	N	3	3	1				15									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	7	9	2085	2	N	5	5	1				15									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	116	1	2156	2	N	5	5	1				15									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	6	9				N	NO RPT					15									
							160	1																			
							6	9																			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL																	
WELL #: 88														RRCID -> 175022			
COMPL. DATE 11/08/1999														CAPACITY			
TOTAL DEPTH 10100														PERF. 9143 - 9153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE		
01	248 N	173	-0-	-75	-0-		9	1	164	2	Y	-0-			-0-		
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		9	1	165	2	Y	1			-0-		
							1	9									
03	155 N	136	-0-	-19	-0-		8	1	128	2	Y	-0-			-0-		
04	180 N	151	-0-	-29	-0-		9	1	141	2	Y	1			-0-		
							1	9									
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14	1	232	2	Y	1			-0-		
							1	9									
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-		
7B CATTLE CO.														WELL #: 5			
RRCID -> 175084														COMPL. DATE 10/09/1999			
TOTAL DEPTH 12600														PERF. N/A			
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-		96	1	1880	2	Y	3			20		
							3	9									
02	1764 N	1621	-0-	-143	-0-		88	1	1530	2	Y	3			21		
							3	9									
*03	1984 N	1865	-0-	-119	-0-		93	1	1766	2	Y	5			25		
							6	9									
04	1920 N	1651	-0-	-269	-0-		87	1	1562	2	Y	2			25		
							2	9									
05	1798 N	1764	-0-	-34	-0-		121	1	1637	2	Y	5			27		
							6	9									
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				27		
WILSON, ABE S.														WELL #: 1			
RRCID -> 175150														COMPL. DATE 09/11/1999			
TOTAL DEPTH 12730														PERF. 11649 - 12442			
01	434 N	405	-0-	-29	-0-		20	1	385	2	N	-0-			8		
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		20	1	344	2	N	1			8		
							1	9									
*03	403 N	399	-0-	-4	-0-		20	1	378	2	N	1			9		
							1	9									
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		21	1	371	2	N	1			9		
							1	9									
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		28	1	380	2	N	1			9		
							1	9									
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				9		
CARR														WELL #: 125			
RRCID -> 175228														COMPL. DATE 11/20/1999			
TOTAL DEPTH 10496														PERF. 10106 - 10111			
01	124 N	76	-0-	-48	-0-		4	1	72	2	N	-0-			-0-		
02	112 N	55	-0-	-57	-0-		3	1	52	2	N	-0-			-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	2	N	-0-			-0-		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		11	1	190	2	N	-0-			-0-		
05	62 N	12	-0-	-50	-0-		1	1	11	2	N	-0-			-0-		
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-		
LUNDELL														WELL #: 87			
RRCID -> 175270														COMPL. DATE 11/25/1999			
TOTAL DEPTH 10150														PERF. 9718 - 9862			
01	899 N	784	-0-	-115	-0-		42	1	739	2	Y	3			2		
							3	9									
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-		46	1	822	2	Y	4			1		
							4	9									
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		59	1	985	2	Y	2			1		
							2	9									
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		60	1	983	2	Y	7			1		
							8	9									
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		58	1	991	2	Y	6			2		
							7	9									
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				2		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LUNDELL				WELL #:	90	RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-		44	1	775	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-		43	1	764	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-		46	1	761	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-		42	1	687	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-		44	1	745	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT			1
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	184	RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999				TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524			
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		119	1	2400	2	Y	14	11	1	13
							15	9							
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		117	1	2319	2	Y	31	24	1	20
							34	9							
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		130	1	2511	2	Y	6	12	1	14
							7	9							
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		127	1	2422	2	Y	21	24	1	11
							23	9							
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		130	1	2444	2	Y	24	19	1	16
							26	9							
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			16
CARR				WELL #:	128	RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577			
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		208	1	3674	2	N	-0-			38
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		189	1	3379	2	N	-0-			38
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		223	1	3716	2	N	-0-			38
*04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		214	1	3531	2	N	45			83
							50	9							
*05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		213	1	3630	2	N	-0-			83
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			83
LUNDELL D				WELL #:	2	RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565			
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		22	1	388	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-		24	1	426	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-		25	1	411	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-		21	1	344	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-		26	1	450	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A1														
//CONT.// 93215 400													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 386310													CAPACITY	
WELL #: 185													COMPL. DATE 02/11/2000	
RRCID -> 176005													TOTAL DEPTH 10940	
PERF. 9460 - 10512														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	52 1	1044 2	Y	7	5	1		6	
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	8 9	911 2	Y	12	10	1		8	
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	13 9	1013 2	Y	3	5	1		6	
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	53 1	971 2	Y	8	10	1		4	
05	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	3 9	1004 2	Y	11	8	1		7	
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	51 1		Y	NO RPT				7	
						9 9								
						12 9								
LUNDELL													WELL #: 89	
RRCID -> 176242													COMPL. DATE 02/14/2000	
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 9480 - 9620	
01	2697 N	2337	-0-	-360	-0-	125 1	2203 2	Y	8	6	1		6	
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	9 9	2436 2	Y	11	15	1		2	
03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	136 1	2652 2	Y	7	7	1		2	
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	12 9	2442 2	Y	18	18	1		2	
05	2759 N	2470	-0-	-289	-0-	159 1	2319 2	Y	14	12	1		4	
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-	8 9		Y	NO RPT				4	
						148 1								
						20 9								
						136 1								
						15 9								
7B CATTLE CO. E													WELL #: 2	
RRCID -> 176264													COMPL. DATE 01/27/2000	
TOTAL DEPTH 11986													PERF. 11358 - 11647	
01	3875 X	2256	-0-	-1619	-0-	110 1	2143 2	Y	3	3	1		10	
02	3500 X	980	-0-	-2520	-0-	3 9	925 2	Y	2	2	1		10	
*03	3441 X	1898	-0-	-1543	-0-	53 1	1797 2	Y	5	1	1		14	
04	2490 X	1798	-0-	-692	-0-	2 9	1701 2	Y	2	2	1		14	
05	2263 X	1640	-0-	-623	-0-	95 1	1523 2	Y	4	3	1		15	
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	95 1		Y	NO RPT				15	
						2 9								
						113 1								
						4 9								
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 186	
RRCID -> 176537													COMPL. DATE 03/17/2000	
TOTAL DEPTH 11500													PERF. 9673 - 10666	
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	181 1	3648 2	Y	22	14	1		20	
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	24 9	3203 2	Y	41	34	1		27	
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	162 1	4376 2	Y	11	16	1		22	
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	45 9	3310 2	Y	28	35	1		15	
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	227 1	3666 2	Y	35	26	1		24	
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	12 9		Y	NO RPT				24	
						174 1								
						31 9								
						195 1								
						39 9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VAQUILLAS RANCH L																	
WELL #: 188														RRCID -> 176696			
COMPL. DATE 03/04/2000														TOTAL DEPTH 10012			
PERF. 9039 - 9084																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	28	1	2	9	Y	2	2	1			3	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	9	1	2	9	Y	2	1	1			4	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2	2	1			4	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	2	2	1			4	
						2	9										
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	397	2	Y	6	2	1			8	
						7	9										
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					8	
VAQUILLAS RANCH L														WELL #: 190			
RRCID -> 176980														COMPL. DATE 03/24/2000			
TOTAL DEPTH 9360														PERF. 8788 - 8883			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 187			
RRCID -> 177025														COMPL. DATE 03/22/2000			
TOTAL DEPTH 10890														PERF. 9678 - 10511			
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	2	2	1			2	
						2	9										
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	9	5	1			6	
						10	9										
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	1	3	1			4	
						1	9										
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	5	6	1			3	
						6	9										
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	4	4	1			3	
						4	9										
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3	
WILSON, ABE S.														WELL #: 2			
RRCID -> 177031														COMPL. DATE 04/24/2000			
TOTAL DEPTH 12980														PERF. 12200 - 12394			
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	5	4	1			58	
						6	9										
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2828	2	N	15	3	1			70	
						17	9										
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	156	1	2964	2	N	7	2	1			75	
						8	9										
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	157	1	2820	2	N	14	4	1			85	
						15	9										
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	223	1	3012	2	N	11	3	1			93	
						12	9										
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					93	
LUNDELL E														WELL #: 1			
RRCID -> 177143														COMPL. DATE 05/01/2000			
TOTAL DEPTH 11230														PERF. 10397 - 11011			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	9	11	1			74	
						10	9										
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	13	4	1			83	
						14	9										
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	11	13	1			81	
						12	9										
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	11	9	1			83	
						12	9										
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	20	24	1			79	
						22	9										
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					79	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LUNDELL RANCH				WELL #:	11	RRCID -> 177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ALLEY				WELL #:	6ST	RRCID -> 177263	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10484 - 10509			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	1	2 1						6
						1 9										
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	2 1						4
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	61 2	Y	1							5
						1 9										
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	Y	2	1 1						6
						2 9										
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26 1	353 2	Y	2	1 1						7
						2 9										
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT				7
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	191	RRCID -> 177367	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.	10411 - 10539			
01	1178 N	677	-0-	-501	-0-	32 1	641 2	Y	4	3 1						4
						4 9										
02	1008 N	754	-0-	-254	-0-	36 1	708 2	Y	9	7 1						6
						10 9										
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39 1	747 2	Y	3	4 1						5
						3 9										
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53 1	1014 2	Y	9	9 1						5
						10 9										
05	837 N	780	-0-	-57	-0-	39 1	733 2	Y	7	7 1						5
						8 9										
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT				5
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	192	RRCID -> 177526	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	9824 - 10750			
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	776 2	Y	4	3 1						4
						4 9										
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	34 1	665 2	Y	9	7 1						6
						10 9										
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	39 1	755 2	Y	1	3 1						4
						1 9										
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	38 1	725 2	Y	6	7 1						3
						7 9										
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40 1	750 2	Y	8	6 1						5
						9 9										
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT				5
AMANDO				WELL #:	3	RRCID -> 177588	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	12718	PERF.	10937 - 10960			
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-							6
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4 1	69 2	Y	-0-							6
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-							6
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	2 1	35 2	Y	-0-							6
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	Y	-0-							6
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.																			
WELL #: 59													RRCID -> 177873						
COMPL. DATE 06/24/2000													TOTAL DEPTH 10450						
PERF. 8937 - 10016																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LUNDELL C													WELL #: 6						
RRCID -> 177900													COMPL. DATE 06/14/2000						
TOTAL DEPTH 9802													PERF. 9544 - 9552						
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-						-0-	
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	Y	-0-						-0-	
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-						-0-	
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-						-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.													WELL #: 61						
RRCID -> 177962													COMPL. DATE 07/05/2000						
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 8825 - 9026						
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-						-0-	
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1						1	
							1	9											
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1				-0-	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-						-0-	
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-						-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VERGARA, IGNACIO													WELL #: 5						
RRCID -> 178157													COMPL. DATE 07/10/2000						
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9956 - 10202						
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	16	1	315	2	Y	1						6	
							1	9											
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	14	1	247	2	Y	2						8	
							2	9											
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	3	6	1				5	
							3	9											
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	14	1	247	2	Y	1						6	
							1	9											
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	208	2	Y	1						7	
							1	9											
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT						7	
CARR													WELL #: 132						
RRCID -> 178171													COMPL. DATE 07/10/2000						
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8660 - 9620						
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-						52	
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-						52	
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-						52	
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-						52	
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-						52	
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT						52	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
VAQUILLAS RANCH A1																			
WELL #: 193										RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10269 - 10439			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		53 7	1 9	1062	2	Y	6	3	1			6	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-		47 13	1 9	923	2	Y	12	10	1			8	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		54 3	1 9	1032	2	Y	3	5	1			6	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-		52 9	1 9	987	2	Y	8	10	1			4	
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-		45 10	1 9	854	2	Y	9	7	1			6	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
VERGARA 1674										WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10633 - 10756	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3	1 9	178	2	Y	3	3	1			1	
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	-0-		7 2	1 9	122	2	Y	2	2	1			1	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	186	2	Y	2	2	1			1	
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	-0-		2 7	1 1	128	2	Y	1					2	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1 9	145	2	Y	2	3	1			1	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-		2	9			Y	NO RPT					1	
CARR										WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9090 - 9368	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VERGARA 1674										WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9547 - 10350	
01	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	-0-		66 21	1 9	1279	2	Y	19	24	1			6	
02	1288 N	1206	-0-	-82	-0-	-0-		65 14	1 9	1127	2	Y	13	13	1			6	
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-		66 17	1 9	1242	2	Y	15	12	1			9	
04	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	-0-		66 12	1 9	1180	2	Y	11	2	1			18	
05	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	-0-		83 14	1 9	1127	2	Y	13	24	1			7	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
DESPAIN, WALTER										WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10480 - 10498	
01	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	-0-		63	1	1770	2	N	-0-					-0-	
02	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	-0-		62	1	1570	2	N	-0-					-0-	
03	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	-0-		76	1	1749	2	N	-0-					-0-	
04	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	-0-		61	1	1621	2	N	-0-					-0-	
05	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	-0-		99	1	1473	2	N	-0-					-0-	
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10022 - 10741					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-		105 14 9	1	2114	2	Y	13	11	1		12
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-		112 31 9	1	2224	2	Y	28	21	1		19
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-		123 7 9	1	2371	2	Y	6	11	1		14
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-		120 21 9	1	2285	2	Y	19	23	1		10
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-		113 23 9	1	2120	2	Y	21	17	1		14
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-						Y	NO RPT				14
LUNDELL C				WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9530 - 9745					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WALTER DESPAIN				WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10029 - 10368					
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1	2702	2	N	-0-					102
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-		90 7 9	1	2276	2	N	6				108
03	2046 X	1476	-0-	-570	-0-	-0-		61 1	1415	2	N	-0-					108
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-		104 1	2771	2	N	-0-					108
05	2790 X	800	-0-	-1990	-0-	-0-		50 1	750	2	N	-0-					108
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-					N	NO RPT					108
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 9108 - 9310					
01	9012 X	5429	-0-	-3583	-0-	-0-		5379 189 29 9	2	50	9	Y	45	43	1		29
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3748	2	Y	26				55
03	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	-0-		156 21 9	1	3015	2	Y	19	59	1		15
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-		243 41 9	1	4606	2	Y	37	29	1		23
05	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	-0-		155 25 9	1	2841	2	Y	23	24	1		22
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
VERGARA 1680				WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987		PERF.10836 - 10851					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH L				WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8654 - 8817					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 195															
RRCID -> 181555															
COMPL. DATE 02/06/2001															
TOTAL DEPTH 11025															
PERF. 10678 - 10693															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4836 X	4316	-0-	-520	-0-	203 1	4085 2	Y	25	18	1			23	
02	4368 X	3911	-0-	-457	-0-	28 9									
03	4495 X	4093	-0-	-402	-0-	186 1	3673 2	Y	47	39	1			31	
04	4260 X	4236	-0-	-24	-0-	52 9									
05	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	202 1	3880 2	Y	10	19	1			22	
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	11 9									
						209 1	3990 2	Y	34	38	1			18	
						37 9									
						214 1	4026 2	Y	39	31	1			26	
						43 9									
								Y	NO RPT					26	
P.M. FROST B															
WELL #: 2															
RRCID -> 181808															
COMPL. DATE 02/22/2001															
TOTAL DEPTH 11250															
PERF. 10842 - 10858															
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	36 1	1022 2	N	-0-					-0-	
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	12 1	305 2	N	-0-					-0-	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41 1	950 2	N	-0-					-0-	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	39 1	1044 2	N	-0-					-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	56 1	839 2	N	-0-					-0-	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT					-0-	
LUNDELL 44															
WELL #: 2															
RRCID -> 181987															
COMPL. DATE 03/06/2001															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9689 - 9750															
01	2759 X	2625	-0-	-134	-0-	2625 2		Y	-0-					3	
02	2492 X	2304	-0-	-188	-0-	2303 2	1 9	Y	1					4	
03	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	2476 2		Y	-0-					4	
04	2760 X	2411	-0-	-349	-0-	2411 2		Y	-0-					4	
05	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2329 2		Y	-0-					4	
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT					4	
FROST TRUST 9															
WELL #: 1															
RRCID -> 182682															
COMPL. DATE 04/05/2001															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 9926 - 10508															
01	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	68 1	1907 2	N	-0-					47	
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	78 1	1954 2	N	-0-					47	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	89 1	2045 2	N	-0-					47	
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71 1	1905 2	N	2					49	
05	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	2 9									
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	119 1	1787 2	N	-0-					49	
								N	NO RPT					49	
CARR															
WELL #: 133															
RRCID -> 183914															
COMPL. DATE 06/26/2001															
TOTAL DEPTH 9050															
PERF. 8683 - 8705															
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-					63	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-					63	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-					63	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-					63	
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-					63	
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT					63	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA 1679															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	231	1	4502	2	Y	67	81	1	19	
						74	9								
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	47	46	1	20	
						52	9								
*03	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	234	1	4444	2	Y	55	44	1	31	
						61	9								
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	227	1	4062	2	Y	38	5	1	64	
						42	9								
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	360	1	4863	2	Y	52	89	1	27	
						57	9								
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			27	
FROST TRUST 13														WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093	
01	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1934	2	13	9	N	12			89	
02	1876 N	1519	-0-	-357	-0-	1512	2	7	9	N	6			95	
03	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1861	2	11	9	N	10			105	
*04	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	1741	2			N	-0-			105	
*05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2			107	
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			107	
ALLEY														WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552	
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	121	1	2363	2	Y	8	16	1	39	
						9	9								
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	Y	14	14	1	39	
						15	9								
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	14	2	1	51	
						15	9								
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	Y	8	15	1	44	
						9	9								
05	2232 N	1444	-0-	-788	-0-	99	1	1338	2	Y	6	2	1	48	
						7	9								
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			48	
LUNDELL RANCH														WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
FROST TRUST 13														WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427	
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-			40	
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-			40	
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			40	
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-			40	
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			40	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			40	
ALLEY														WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VERGARA 1679										//CONT.// 93215 400 386310 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
										RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9652 - 10304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

LUNDELL RANCH										WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001				TOTAL DEPTH 11377		PERF. 11090 - 11224	
01	4557 X	3627	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					8			
02	4116 X	3643	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					8			
03	4557 X	3742	-0-	-815	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					8			
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					8			
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4151	2	7	9	Y	6					14			
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14			

FROST TRUST 9										WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10409 - 10423	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

ALLEY										WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 10829		PERF. 9738 - 10490	
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	12	9	2818	2	Y	11	20	1	48			
02	2632 N	2617	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	142	1	19	9	2456	2	Y	17	18	1	47			
*03	3100 N	3149	-0-	49	49	157	1	2971	2	21	9	2971	2	Y	19	2	1	64			
04	3000 N	2987	-0-	-13	36	157	1	2819	2	11	9	2819	2	Y	10	19	1	55			
05	2883 N	1735	-0-	-1148	-0-	119	1	1607	2	9	9	1607	2	Y	8	3	1	60			
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-							Y	NO RPT					60			

DESPAIN, WALTER										WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 11560		PERF. 10120 - 10535	
01	1891 N	1409	-0-	-482	-0-	48	1	1344	2	17	9			N	15			172			
02	1596 N	1444	-0-	-152	-0-	54	1	1368	2	22	9			N	20			192			
03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	60	1	1376	2	56	9			N	51			243			
04	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	48	1	1272	2	19	9			N	17			260			
05	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	84	1	1256	2	18	9			N	16	163	1	113			
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-							N	NO RPT					113			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEY													CNTY: WEBB														
//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310 WELL #: 12													RRCID -> 185466			COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10040 - 10576					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
FROST TRUST 7													WELL #: 1			RRCID -> 185470			COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250			PERF.10322 - 10913		
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	2	N	11					93									
								12	9																		
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	N	4					97									
								4	9																		
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	2	N	1					98									
								1	9																		
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	-0-	47	1	1254	2	N	14					112									
								15	9																		
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1304	2	N	3					115									
								3	9																		
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					N	NO RPT					115									
VERGARA 1679													WELL #: 10			RRCID -> 185487			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 10506			PERF. 9406 - 10130		
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	31	41	1			9									
								34	9																		
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	21	21	1			9									
								23	9																		
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2131	2	Y	27	21	1			15									
								30	9																		
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	-0-	111	1	1983	2	Y	19	3	1			31									
								21	9																		
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	-0-	149	1	2016	2	Y	22	41	1			12									
								24	9																		
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	NO RPT					12									
FROST TRUST 47													WELL #: 2			RRCID -> 185491			COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150			PERF. 9589 - 9608		
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	1	2	1			61									
								1	9																		
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					61									
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	121	2	N	2	2	1			61									
								2	9																		
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					61									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	1					62									
								1	9																		
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					62									
FROST TRUST 15													WELL #: 1			RRCID -> 185559			COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605			PERF. 9317 - 9327		
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	432	2	N	6	8	1			17									
								7	9																		
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	-0-	38	1	343	2	N	1					18									
								1	9																		
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	5	7	1			16									
								6	9																		
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	-0-	29	1	412	2	N	1					17									
								1	9																		
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	7					24									
								8	9																		
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					N	NO RPT					24									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
ALLEY																				
WELL #: 14											RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10311 - 10332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
01	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	104	1	2028	2	Y	8	17	1				43			
						9	9													
02	2044 N	2040	-0-	-4	-0-	111	1	1915	2	Y	13	15	1				41			
						14	9													
*03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	2	Y	15	2	1				54			
						17	9													
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	Y	7	15	1				46			
						8	9													
05	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	142	1	1913	2	Y	9	2	1				53			
						10	9													
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT						53			

LUNDELL											WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 9100 - 9118	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

LUNDELL RANCH											WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10506 - 11025	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-						-0-			
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	2			Y	-0-						-0-			
03	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2			Y	-0-						-0-			
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-						-0-			
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-						-0-			
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT						-0-			

FROST TRUST 39											WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10514 - 10774	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	-0-						64			
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-						64			
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	N	-0-						64			
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	2						66			
						2	9													
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-						66			
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						66			

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.											WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9439 - 9569	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3	3	1				2			
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	3						5			
						3	9													
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	3	6	1				2			
						3	9													
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	3	3	1				2			
						3	9													
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	4	2	1				4			
						4	9													
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT						4			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
KAISER STATE 2				WELL #:	1	RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	45	-0-	-203	-0-	5 1	40	2	N	-0-	1 1			67
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				67
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	75 1	1036	2	N	13	10 1			70
							14 9								
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	92 1	1297	2	N	2				72
							2 9								
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	180	2	N	3				75
							3 9								
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT				75
VAQUILLAS RANCH A3				WELL #:	199	RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MENDOZA, SARA A STATE				WELL #:	1	RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752			
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-				-0-
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-				-0-
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-				-0-
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-				-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	67	RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588			
01		1581 N	1156	-0-	-425	-0-	1145 2	11	9	Y	10	10 1			6
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	100 1	1993	2	Y	14				20
							15 9								
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	143 1	2752	2	Y	18	24 1			14
							20 9								
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122 1	2313	2	Y	18	21 1			11
							20 9								
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	113 1	2065	2	Y	17	12 1			16
							19 9								
06		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT				16
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	198	RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922			
01		2480 N	2409	-0-	-71	-0-	113 1	2281	2	Y	14	10 1			13
							15 9								
02		2240 N	2088	-0-	-152	-0-	99 1	1961	2	Y	25	21 1			17
							28 9								
03		2480 N	2260	-0-	-220	-0-	111 1	2143	2	Y	5	10 1			12
							6 9								
04		2340 N	2275	-0-	-65	-0-	112 1	2142	2	Y	19	21 1			10
							21 9								
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	119 1	2228	2	Y	22	17 1			15
							24 9								
06		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT				15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
CARR																
WELL #: 134													RRCID -> 186990			
COMPL. DATE 12/19/2001													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 8950													PERF. 7991 - 8018			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	N	-0-			40	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		5	1	84	2	N	-0-			40	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	94	2	N	-0-			40	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	N	-0-			40	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	101	2	N	-0-			40	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			40	

FROST TRUST 43													WELL #: 1			
													RRCID -> 187485			
													COMPL. DATE 01/03/2002			
													TOTAL DEPTH 10700			
													PERF. 9678 - 10260			
01	682 N	476	-0-	-206	-0-		476	2			N	-0-			95	
02	2800 N	3442	-0-	642	-0-		3442	2			N	-0-			95	
03	3100 N	3690	-0-	590	-0-		1232	2	2	9	N	-0-			97	
04	3000 N	3908	-0-	908	-0-		2140	2			N	-0-			97	
05	5780 X	3640	-0-	-2140	-0-		3640	2			N	-0-			97	
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT			97	

ALLEY													WELL #: 15			
													RRCID -> 187869			
													COMPL. DATE 02/25/2005			
													TOTAL DEPTH 11600			
													PERF. 10404 - 10684			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

FROST TRUST 49													WELL #: 1			
													RRCID -> 188049			
													COMPL. DATE 01/15/2002			
													TOTAL DEPTH 9500			
													PERF. 9200 - 9210			
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		332	1	2463	2	N	45	206	1	62	
							50	9								
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		252	1	2266	2	N	3			65	
							3	9								
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		216	1	2987	2	N	33	42	1	56	
							36	9								
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		195	1	2734	2	N	16			72	
							18	9								
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		221	1	2628	2	N	47			119	
							52	9								
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						N	NO RPT			119	

WALTER DESPAIN 12													WELL #: 1			
													RRCID -> 188531			
													COMPL. DATE 03/27/2002			
													TOTAL DEPTH 10700			
													PERF. 9666 - 10244			
01	310 N	305	-0-	-5	-0-		305	2			N	-0-			140	
02	280 N	250	-0-	-30	-0-		250	2			N	-0-			140	
03	310 N	262	-0-	-48	-0-		262	2			N	-0-			140	
*04	300 N	251	-0-	-49	-0-		251	2			N	-0-			140	
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-			140	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			140	

EL GATO													WELL #: 25			
													RRCID -> 188726			
													COMPL. DATE 05/25/2006			
													TOTAL DEPTH 8900			
													PERF. 7912 - 8614			
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		2	1	22	2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	2	Y	-0-			-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD															
WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1	3	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	3			6	
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	3	9								
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	4	7	1	3	
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	4	9								
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	25	1	472	2	Y	3	4	1	2	
						3	9								
						27	1	500	2	Y	5	3	1	4	
						6	9								
										Y	NO RPT			4	
FROST TRUST NO. 11														WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270	
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	N	-0-			-0-	
02	1624 N	1566	-0-	-58	-0-	60	1	1506	2	N	-0-			-0-	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	74	1	1715	2	N	-0-			-0-	
04	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	61	1	1630	2	N	-0-			-0-	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	2	N	-0-			-0-	
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH A3														WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773	
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	166	1	1337	2	Y	16			34	
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	18	9								
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	140	1	1004	2	Y	29	36	1	27	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	32	9								
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	164	1	1149	2	Y	16			43	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	18	9								
						123	1	984	2	Y	15	35	1	23	
						17	9								
						123	1	729	2	Y	20	30	1	13	
						22	9								
										Y	NO RPT			13	
LUNDELL RANCH														WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485	
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-			2	
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			2	
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			2	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1			3	
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			Y	-0-			3	
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			3	
LUNDELL RANCH														WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-	
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-			-0-	
04	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2			Y	-0-			-0-	
05	620 N	404	-0-	-216	-0-	404	2			Y	-0-			-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LUNDELL RANCH														WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			2	
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			2	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			2	
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1			3	
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-			3	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH STATE F															
WELL #: 201										RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002			
												TOTAL DEPTH 9620			
												PERF. 8281 - 9211			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	20	1	158	2	Y	2			5	
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	18	1	132	2	Y	4	5	1	4	
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	23	1	161	2	Y	2			6	
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	18	1	144	2	Y	2	5	1	3	
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	22	1	130	2	Y	4	5	1	2	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	4	9			Y	NO RPT			2	
FROST TRUST 49										WELL #: 2		RRCID -> 191043			
												COMPL. DATE 07/24/2002			
												TOTAL DEPTH 9635			
												PERF. 9196 - 9208			
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	405	1	3004	2	N	55	57	1	154	
02	3304 X	3209	-0-	-95	-0-	316	1	2843	2	N	45	163	1	36	
03	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	232	1	3214	2	N	58	47	1	47	
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	234	1	3291	2	N	44			91	
05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	269	1	3202	2	N	85			176	
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	94	9			N	NO RPT			176	
LUNDELL E										WELL #: 2		RRCID -> 191120			
												COMPL. DATE 08/15/2002			
												TOTAL DEPTH 15722			
												PERF. 9497 - 10185			
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	66	65	1	74	
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	73	9	111	2	N	9	16	1	67	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	26	10	1	83	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	9	282	2	N	38	23	1	98	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	53	72	1	79	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	58	9			N	NO RPT			79	
WALTER DESPAIN 12										WELL #: 2		RRCID -> 191672			
												COMPL. DATE 08/21/2002			
												TOTAL DEPTH 10614			
												PERF. 9708 - 10170			
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			18	
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-			18	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			18	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2			20	
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			20	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			20	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 93215 400				NON-ASSOCIATED			
VAQUILLAS RANCH A3												//CONT.// 386310				WELL #: 203			
												RRCID -> 191673				COMPL. DATE 09/25/2002			
												TOTAL DEPTH 8910				PERF. 8471 - 8641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		CODE			BALANCE
01	155 N	150	-0-	-5	-0-		16	1	132	2	Y	2							2
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-		2	9	234	2	Y	6		2	1				6
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		33	1	177	2	Y	3							9
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		7	9	207	2	Y	3		7	1				5
05	310 N	106	-0-	-204	-0-		25	1	88	2	Y	3		6	1				2
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		3	9			Y	NO RPT							2
VAQUILLAS RANCH STATE F												WELL #: 204				RRCID -> 191746			
												COMPL. DATE 10/04/2002				TOTAL DEPTH 9350			
												PERF. 8777 - 9002							
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		15	1	124	2	Y	2							3
02	112 N	99	-0-	-13	-0-		2	9	85	2	Y	2		3	1				2
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		12	1	107	2	Y	2							4
04	150 N	111	-0-	-39	-0-		15	1	98	2	Y	1		3	1				2
05	124 N	77	-0-	-47	-0-		2	9	64	2	Y	2		3	1				1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		11	1			Y	NO RPT							1
CARR												WELL #: 136				RRCID -> 192335			
												COMPL. DATE 11/13/2002				TOTAL DEPTH 10300			
												PERF. 9324 - 9338							
01	620 N	523	-0-	-97	-0-		28	1	495	2	N	-0-							15
02	532 N	469	-0-	-63	-0-		25	1	444	2	N	-0-							15
03	558 N	507	-0-	-51	-0-		29	1	478	2	N	-0-							15
04	510 N	473	-0-	-37	-0-		27	1	446	2	N	-0-							15
05	527 N	489	-0-	-38	-0-		27	1	462	2	N	-0-							15
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT							15
MARRS MCLEAN A												WELL #: 5				RRCID -> 192458			
												COMPL. DATE 11/25/2002				TOTAL DEPTH 11825			
												PERF.10817 - 10971							
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		3	1	53	2	N	-0-							59
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-							59
03	62 N	55	-0-	-7	-0-		3	1	52	2	N	-0-							59
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		3	1	50	2	N	-0-							59
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	2	N	-0-							59
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT							59
FROST TRUST 11												WELL #: 2				RRCID -> 192641			
												COMPL. DATE 11/22/2002				TOTAL DEPTH 11641			
												PERF.10650 - 11228							
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		98	1	2745	2	N	-0-							64
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		97	1	2440	2	N	-0-							64
03	2790 X	2772	-0-	-18	-0-		115	1	2657	2	N	-0-							64
04	2700 N	2587	-0-	-113	-0-		93	1	2494	2	N	-0-							64
05	2790 N	2748	-0-	-42	-0-		172	1	2573	2	N	3							67
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-		3	9			N	NO RPT							67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A5														
//CONT.// 93215 400										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310														
WELL #: 205										RRCID -> 192941				
COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH		9518 PERF. 8098 - 9176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	2			3
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	22	1	155	2	Y	5	4	1	4
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	2			6
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	13	1	106	2	Y	2	5	1	3
05	217 N	75	-0-	-142	-0-	11	1	63	2	Y	1	3	1	1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

ALLEY										WELL #: 16		RRCID -> 193149		
COMPL. DATE 01/26/2003										TOTAL DEPTH		11500 PERF.10222 - 11220		
01	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	77	1	1497	2	Y	6	11	1	27
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	77	1	1332	2	Y	9	10	1	26
*03	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	76	1	1450	2	Y	9	1	1	34
04	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	76	1	1360	2	Y	5	9	1	30
05	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	103	1	1395	2	Y	7	2	1	35
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	8	9			Y	NO RPT			35

DESPAIN, WALTER 12										WELL #: 3		RRCID -> 193179		
COMPL. DATE 01/11/2003										TOTAL DEPTH		10650 PERF.10212 - 10224		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YATES										WELL #: 5		RRCID -> 193317		
COMPL. DATE 01/06/2003										TOTAL DEPTH		12200 PERF.10390 - 11787		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			1
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-			1
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-			1
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	209	2	N	1	1	1	1
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	16	1	216	2	N	1	1	1	1
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			N	NO RPT			1

VERGARA RAYZOR GU										WELL #: 12		RRCID -> 193815		
COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH		10214 PERF. 9810 - 9900		
01	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	84	1	1638	2	Y	25	43	1	12
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	2	Y	32	21	1	23
03	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	86	1	1627	2	Y	26	17	1	32
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	98	1	1760	2	Y	19	37	1	14
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	133	1	1799	2	Y	18	11	1	21
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	20	9			Y	NO RPT			21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
IGNACIO VERGARA														
WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	149	1	2896	2	Y	13	3	1	50
02	2996 X	2419	-0-	-577	-0-	131	1	2268	2	Y	18	3	1	65
*03	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	160	1	3043	2	Y	25	48	1	42
04	3210 X	2753	-0-	-457	-0-	145	1	2591	2	Y	15	3	1	54
05	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	201	1	2717	2	Y	10	3	1	61
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	11	9			Y	NO RPT			61
VERGARA 1679														
WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
*10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	251	1	4283	2	Y	37	2	1	50
11	4530 X	4259	-0-	-271	-0-	217	1	4003	2	Y	35	46	1	39
12	4681 X	4409	-0-	-272	-0-	236	1	4130	2	Y	39	40	1	38
01	4402 X	4226	-0-	-176	-0-	203	1	3958	2	Y	59	80	1	17
02	3976 X	3837	-0-	-139	-0-	207	1	3584	2	Y	42	41	1	18
*03	4402 X	4288	-0-	-114	-0-	212	1	4022	2	Y	49	39	1	28
04	4260 X	4082	-0-	-178	-0-	214	1	3827	2	Y	37	5	1	60
05	4402 X	3765	-0-	-637	-0-	257	1	3467	2	Y	37	77	1	20
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	41	9			Y	NO RPT			20
YATES														
WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899														
01	558 N	330	-0-	-228	-0-	16	1	307	2	N	6			59
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-			59
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-			59
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	12	1	218	2	N	-0-			59
05	279 N	79	-0-	-200	-0-	5	1	74	2	N	-0-			59
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			59
ALLEY														
WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370														
01	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	86	1	1672	2	Y	7	12	1	26
02	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	82	1	1424	2	Y	10	10	1	26
*03	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	78	1	1471	2	Y	9	1	1	34
04	1710 N	1418	-0-	-292	-0-	75	1	1337	2	Y	5	10	1	29
05	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	113	1	1525	2	Y	8	2	1	35
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	9	9			Y	NO RPT			35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH A1										93215 400 386310 WELL #: 208		NON-ASSOCIATED RRCID -> 195082		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 11227		CNTY: WEBB PERF. 9840 - 10280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-			30 4	1 9	606	2	Y	4	3	1			3	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-			27 9	1 9	539	2	Y	8	6	1			5	
03	651 N	608	-0-	-43	-0-			30 1	1 9	577	2	Y	1	3	1			3	
04	630 N	610	-0-	-20	-0-			30 7	1 9	573	2	Y	6	6	1			3	
05	651 N	645	-0-	-6	-0-			32 7	1 9	606	2	Y	6	5	1			4	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-							Y	NO RPT					4	
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.					WELL #: 12	RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 9268 - 9944							
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			1379	2	13	9	Y	12	11	1			8	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			60 9	1 9	1199	2	Y	8					16	
03	1364 N	1326	-0-	-38	-0-			65 9	1 9	1252	2	Y	8	18	1			6	
04	1350 N	1303	-0-	-47	-0-			65 11	1 9	1227	2	Y	10	10	1			6	
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-			70 12	1 9	1292	2	Y	11	7	1			10	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-							Y	NO RPT					10	
YATES					WELL #: 7	RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10350 - 12001							
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			74 2	1 9	1449	2	N	2	3	1			15	
02	1400 N	1358	-0-	-42	-0-			74 3	1 9	1281	2	N	3	3	1			15	
*03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-			77 2	1 9	1453	2	N	2	2	1			15	
04	1470 N	1447	-0-	-23	-0-			76 2	1 9	1369	2	N	2	3	1			14	
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			105 3	1 9	1423	2	N	3	3	1			14	
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-							N	NO RPT					14	
ALLEY					WELL #: 19	RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9852 - 9902							
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			78 7	1 9	1529	2	Y	6	10	1			19	
02	1876 N	1278	-0-	-598	-0-			69 9	1 9	1200	2	Y	8	7	1			20	
*03	1829 N	1364	-0-	-465	-0-			68 9	1 9	1287	2	Y	8	1	1			27	
04	1560 N	1246	-0-	-314	-0-			66 4	1 9	1176	2	Y	4	9	1			22	
05	1426 N	1255	-0-	-171	-0-			86 7	1 9	1162	2	Y	6	1	1			27	
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT					27	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH E															
WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	Y	1	2	1	4	
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1	9	1033	2	Y	2	2	1	4	
*03	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	30	1	1072	2	Y	1	2	1	3	
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2	9	1127	2	Y	3	3	1	3	
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1138	2	Y	3	3	1	3	
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	1	9			Y	NO RPT			3	
						3	9								

LUNDELL RANCH														WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626	
01	2759 N	2145	-0-	-614	-0-	2145	2			Y	-0-			5	
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			5	
03	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			Y	-0-			5	
04	2070 N	1818	-0-	-252	-0-	1818	2			Y	-0-			5	
05	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	1914	2	3	9	Y	3			8	
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			8	

LUNDELL C														WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1	-0-	
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	1	9	82	2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1	-0-	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1							-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1	9	82	2	Y	-0-			-0-	
						5	1			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH E														WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283	
01	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	76	1	2440	2	Y	3	5	1	8	
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	3	9	2237	2	Y	5	5	1	8	
*03	2542 N	2352	-0-	-190	-0-	64	1	2279	2	Y	2	3	1	7	
04	2430 N	2283	-0-	-147	-0-	6	9	2202	2	Y	5	5	1	7	
05	2542 N	2236	-0-	-306	-0-	71	1	2161	2	Y	4	5	1	6	
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	4	9			Y	NO RPT			6	

LUNDELL RANCH														WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			2	
02	336 N	91	-0-	-245	-0-	91	2			Y	-0-			2	
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-			2	
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	80	2	1	9	Y	1			3	
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			3	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VERGARA, IGNACIO														
WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68 1	1332 2	Y	6	1 1				23
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	73 1	1265 2	Y	10	1 1				32
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	11 9	1256 2	Y	10	23 1				19
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	66 1	1216 2	Y	8	2 1				25
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	11 9	1226 2	Y	5	2 1				28
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	91 1		Y	NO RPT					28
LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529														
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-					2
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-					2
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-					2
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	2 2	1 9	Y	1					3
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-					3
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT					3
CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834														
01	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	64 1	1134 2	N	-0-					35
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	62 1	1112 2	N	-0-					35
03	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	70 1	1156 2	N	-0-					35
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	69 1	1139 2	N	-0-					35
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	67 1	1138 2	N	-0-					35
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT					35
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553														
01	3224 X	3221	-0-	-3	-0-	155 1	3015 2	Y	46	75 1				21
02	2912 X	2757	-0-	-155	-0-	51 9	2556 2	Y	48	35 1				34
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	148 1	3113 2	Y	50	26 1				58
04	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	53 9	2835 2	Y	31	67 1				22
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	164 1	3175 2	Y	33	18 1				37
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	158 1		Y	NO RPT					37
LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 11334														
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-					2
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-					2
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-					2
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y	1					3
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-					3
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT					3
LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 11137 - 11166														
01	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564 2		Y	-0-					2
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		Y	-0-					2
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-					2
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1484 2	1 9	Y	1					3
05	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1331 2		Y	-0-					3
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	6262 X	4613	-0-	-1649	-0-	4568 2	45 9	Y	41	38 1			26
02	5068 X	3382	-0-	-1686	-0-	161 1	3196 2	Y	23				49
						25 9							
03	5270 X	4476	-0-	-794	-0-	219 1	4224 2	Y	30	56 1			23
						33 9							
04	5100 X	4217	-0-	-883	-0-	209 1	3972 2	Y	33	35 1			21
						36 9							
05	4619 X	4251	-0-	-368	-0-	218 1	3994 2	Y	35	23 1			33
						39 9							
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT				33
LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550													
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	214 1	2139 2	Y	-0-				30
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	142 1	1772 2	Y	-0-				30
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	163 1	2099 2	Y	-0-				30
04	2190 N	2067	-0-	-123	-0-	195 1	1872 2	Y	-0-				30
05	2108 N	1321	-0-	-787	-0-	102 1	1219 2	Y	-0-				30
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT				30
LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637													
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	21 1	367 2	N	1	1 1			1
						1 9							
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	N	1	2 1			-0-
						1 9							
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	22 1	361 2	N	1	1 1			-0-
						1 9							
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	20 1	330 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	18 1	313 2	N	3	2 1			1
						3 9							
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				1
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750													
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60 1	1203 2	Y	7	5 1			7
						8 9							
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	58 1	1146 2	Y	15	12 1			10
						17 9							
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	51 1	975 2	Y	2	6 1			6
						2 9							
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	48 1	919 2	Y	8	10 1			4
						9 9							
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51 1	963 2	Y	9	7 1			6
						10 9							
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
DAY										WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8302 - 9236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		651 N	526	-0-	-125	-0-	28	1	498	2	N	-0-					32		
02		532 N	492	-0-	-40	-0-	26	1	466	2	N	-0-					32		
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	31	1	512	2	N	-0-					32		
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					32		
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-					32		
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					32		
HIRSCH										WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674		PERF. 10543 - 11961	
01		155 N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-			1	1	-0-		
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-		
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-		
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-		
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-		
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-		
LUNDELL 40										WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10401 - 11354	
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4376	2	74	9	Y	67					77		
02		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3889	2	22	9	Y	20			74	1	23		
03		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4331	2	50	9	Y	45					68		
04		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4211	2	59	9	Y	54			75	1	47		
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4268	2	46	9	Y	42			77	1	12		
06		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					12		
CARR										WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8743 - 8967	
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1775	2	N	-0-					122		
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1469	2	N	-0-					122		
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					122		
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	N	-0-					122		
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1155	2	N	-0-					122		
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					122		
ALLEY										WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 10248 - 11182	
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	51	1	999	2	Y	5			8	1	19		
							6	9											
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	6			7	1	18		
							7	9											
*03		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	50	1	947	2	Y	7			1	1	24		
							8	9											
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	3			6	1	21		
							3	9											
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	Y	5			1	1	25		
							6	9											
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					25		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEY														
WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	7	13	1	32
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	8	9	1619	2	Y	12	12	1	32
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1417	2	Y	9	1	1	40
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	13	9	1451	2	Y	5	10	1	35
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	75	1	1726	2	Y	9	2	1	42
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	10	9			Y	NO RPT			42
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579														
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			Y	-0-			3
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	378	2	1	9	Y	1			4
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			4
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			4
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			4
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			4
LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735														
01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26			30
02	1680 X	858	-0-	-822	-0-	849	2	9	9	Y	8	29	1	9
03	1860 X	1238	-0-	-622	-0-	1218	2	20	9	Y	18			27
04	1800 X	885	-0-	-915	-0-	863	2	22	9	Y	20	29	1	18
05	1643 X	876	-0-	-767	-0-	858	2	18	9	Y	16	30	1	4
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			4
LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794														
01	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1194	2	17	9	Y	15			17
02	1176 N	1081	-0-	-95	-0-	1077	2	4	9	Y	4	16	1	5
03	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1145	2	11	9	Y	10			15
04	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1101	2	12	9	Y	11	16	1	10
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1080	2	10	9	Y	9	17	1	2
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	18 1	370 2	Y	3		2 1		2	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3 9	373 2	Y	5		4 1		3	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	Y	1		2 1		2	
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	6 9	339 2	Y	4		4 1		2	
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	21 1	386 2	Y	3		3 1		2	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	4 9		Y	NO RPT				2	
LUNDELL 40														
WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386														
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	449 2	17 9	Y	15				17	
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	387 2	4 9	Y	4		16 1		5	
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	444 2	11 9	Y	10				15	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	446 2	12 9	Y	11		16 1		10	
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	420 2	10 9	Y	9		17 1		2	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				2	
ALLEY														
WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350														
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	-0-		1 1		3	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	1		1 1		3	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 9	176 2	Y	1				4	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	1		1 1		4	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	1 9	134 2	Y	-0-				4	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	10 1		Y	NO RPT				4	
LUNDELL 44														
WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820														
01	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773 2		Y	-0-				5	
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-				5	
03	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1769 2	1 9	Y	1				6	
04	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706 2		Y	-0-				6	
05	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2		Y	-0-				6	
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT				6	
LUNDELL RANCH														
WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564														
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-				2	
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63 2		Y	-0-				2	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-				2	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	Y	1				3	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-				3	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT				3	
LUNDELL RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984														
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				2	
02	112 N	21	-0-	-91	-0-	21 2		Y	-0-				2	
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-				2	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	Y	1				3	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-				3	
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT				3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST 39														
WELL #: 1														
RRCID -> 209860														
COMPL. DATE 02/18/2005														
TOTAL DEPTH 11730														
PERF. 11298 - 11443														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT		
01	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			Y	-0-		61	
*02	1120 N	1069	-0-	-51	-0-	1065	2	4	9	Y	-4		65	
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-		65	
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-		65	
*05	1333 N	952	-0-	-381	-0-	952	2			Y	-0-		65	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT		65	
FROST 39														
WELL #: 2														
RRCID -> 209869														
COMPL. DATE 05/02/2005														
TOTAL DEPTH 11603														
PERF. 11323 - 11409														
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-		61	
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	-4		65	
*03	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			Y	-0-		65	
*04	1710 N	1256	-0-	-454	-0-	1256	2			Y	-0-		65	
*05	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1121	2			Y	-0-		65	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		65	
VAQUILLAS RANCH A1														
WELL #: 215														
RRCID -> 210049														
COMPL. DATE 02/05/2005														
TOTAL DEPTH 10547														
PERF. 9634 - 10236														
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	6	4 1	6	
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	10	9 1	7	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	2	4 1	5	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	8	9 1	4	
05	868 N	476	-0-	-392	-0-	24	1	448	2	Y	4	5 1	3	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	4	9			Y	NO RPT		3	
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.														
WELL #: 14														
RRCID -> 210050														
COMPL. DATE 02/02/2005														
TOTAL DEPTH 10320														
PERF. 9242 - 10060														
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4	4 1	3	
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	3		6	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	4	7 1	3	
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	25	1	480	2	Y	3	4 1	2	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	5	3 1	4	
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	6	9			Y	NO RPT		4	
RAYZOR 1669														
WELL #: 2														
RRCID -> 210870														
COMPL. DATE 12/16/2004														
TOTAL DEPTH 9931														
PERF. 9232 - 9836														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH A1																
WELL #: 216																
RRCID -> 211085																
COMPL. DATE 11/13/2004																
TOTAL DEPTH 11060																
PERF.10836 - 10872																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	1				1			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 9	70 2	Y	1		1 1		1			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-		1 1		-0-			
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 9		Y	-0-				-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5 2		Y	-0-				-0-			
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT				-0-			
FROST 45																
WELL #: 3																
RRCID -> 211349																
COMPL. DATE 05/29/2005																
TOTAL DEPTH 10500																
PERF. 9606 - 9623																
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	774 2	3 9	Y	3				27			
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	727 2	48 9	Y	44				71			
03	868 N	596	-0-	-272	-0-	596 2		Y	-0-		54 1		17			
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 2	4 9	Y	4				21			
05	868 N	802	-0-	-66	-0-	801 2	1 9	Y	1				22			
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				22			
VAQUILLAS RANCH A1																
WELL #: 217																
RRCID -> 211623																
COMPL. DATE 03/10/2005																
TOTAL DEPTH 11119																
PERF. 9825 - 10387																
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	174 2	Y	1		1 1		1			
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y	3		2 1		2			
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 9		Y								
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		1 1		1			
						10 1	193 2	Y	2		2 1		1			
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	2 9										
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	10 1	194 2	Y	2		2 1		1			
						2 9										
								Y	NO RPT				1			
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.																
WELL #: 15																
RRCID -> 212235																
COMPL. DATE 06/14/2005																
TOTAL DEPTH 10220																
PERF. 9065 - 9479																
01	7502 X	6994	-0-	-508	-0-	6929 2	65 9	Y	59		55 1		38			
02	6776 X	3617	-0-	-3159	-0-	172 1	3420 2	Y	23				61			
						25 9										
03	7409 X	6848	-0-	-561	-0-	335 1	6466 2	Y	43		71 1		33			
						47 9										
04	6900 X	6535	-0-	-365	-0-	324 1	6157 2	Y	49		52 1		30			
						54 9										
05	7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	295 1	5407 2	Y	45		33 1		42			
						50 9										
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT				42			
VAQUILLAS RANCH I																
WELL #: 220																
RRCID -> 212380																
COMPL. DATE 04/01/2005																
TOTAL DEPTH 11500																
PERF.10493 - 11072																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD																
WELL #: 71																
RRCID -> 212481																
COMPL. DATE 05/06/2005																
TOTAL DEPTH 9495																
PERF. 8871 - 9007																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CARR																	
WELL #: 143														RRCID -> 212882			
COMPL. DATE 07/01/2005														TOTAL DEPTH 9220			
PERF. 8791 - 8841																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
LUNDELL														WELL #: 94			
RRCID -> 212885														COMPL. DATE 07/20/2005			
TOTAL DEPTH 10140														PERF. 9533 - 9793			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARR														WELL #: 142			
RRCID -> 213114														COMPL. DATE 01/01/2005			
TOTAL DEPTH 9802														PERF. 8680 - 9396			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
VAQUILLAS RANCH A12														WELL #: 202			
RRCID -> 213309														COMPL. DATE 05/12/2005			
TOTAL DEPTH 12030														PERF. 10919 - 11578			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS L6														WELL #: 211			
RRCID -> 213610														COMPL. DATE 02/21/2004			
TOTAL DEPTH 9014														PERF. 8230 - 8745			
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	432	2	N	54					126
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	59	9							11	1	152
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	37					177
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	41	9									174
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	N	25					172
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-	28	9									172
FROST 45														WELL #: 6			
RRCID -> 214923														COMPL. DATE 09/07/2005			
TOTAL DEPTH 10020														PERF. 9434 - 9668			
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1482	2	7	9	Y	6					41
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1386	2	72	9	Y	65					106
03	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			Y	-0-			80	1	26
04	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1186	2	7	9	Y	6					32
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	Y	1					33
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
VERGARA RAYZOR 1676 GU														WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9480 - 10394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	248 N	196	-0-	-52	-0-		10	1	186	2	N	-0-					4								
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		9	1	158	2	N	-0-					4								
03	248 N	165	-0-	-83	-0-		8	1	157	2	N	-0-					4								
04	180 N	147	-0-	-33	-0-		8	1	139	2	N	-0-					4								
05	186 N	150	-0-	-36	-0-		10	1	140	2	N	-0-					4								
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					4								
LUNDELL																									
WELL #: 96														RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 8958 - 9176					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-					-0-								
02	56 N	10	-0-	-46	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					-0-								
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	Y	-0-					-0-								
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	Y	-0-					-0-								
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-								
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-								
LUNDELL RANCH																									
WELL #: 22														RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10734 - 10865					
01	930 N	853	-0-	-77	-0-		853	2			Y	-0-					2								
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			Y	-0-					2								
03	806 N	660	-0-	-146	-0-		660	2			Y	-0-					2								
04	840 N	599	-0-	-241	-0-		598	2	1	9	Y	-1					3								
05	868 N	314	-0-	-554	-0-		314	2			Y	-0-					3								
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT					3								
LUNDELL																									
WELL #: 95														RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472		PERF. 9784 - 10390					
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		218	1	3853	2	Y	14	10	1			11								
							15	9																	
02	3780 X	3777	-0-	-3	-0-		199	1	3559	2	Y	17	24	1			4								
							19	9																	
03	4185 X	3949	-0-	-236	-0-		223	1	3717	2	Y	8	9	1			3								
							9	9																	
04	4050 X	3884	-0-	-166	-0-		220	1	3634	2	Y	27	27	1			3								
							30	9																	
05	4185 X	3967	-0-	-218	-0-		219	1	3725	2	Y	21	18	1			6								
							23	9																	
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-						Y	NO RPT					6								
DESPAIN 42																									
WELL #: 2														RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10438 - 11518					
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2			Y	-0-					9								
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-		483	2	3	9	Y	-3					12								
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2			Y	-0-					12								
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2			Y	-0-					12								
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			Y	-0-					12								
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						Y	NO RPT					12								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	1849	2	18 9	Y	16	15	1		10
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1754 2	Y	12				22
						13	9							
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1941 2	Y	13	25	1		10
						14	9							
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	91	1	1736 2	Y	14	15	1		9
						15	9							
05	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	97	1	1778 2	Y	14	9	1		14
						15	9							
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT				14
VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3 9	Y	3	3	1		2
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269 2	Y	2				4
						2	9							
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288 2	Y	2	4	1		2
						2	9							
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	285 2	Y	2	3	1		1
						2	9							
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	281 2	Y	3	2	1		2
						3	9							
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT				2
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870														
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1775 2	N	-0-				-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544 2	N	-0-				-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	102	1	1313 2	N	-0-				-0-
04	1140 N	806	-0-	-334	-0-	76	1	730 2	N	-0-				-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	203	1	2426 2	N	-0-				-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688														
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17 2	N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	N	-0-				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 2	N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 2	N	-0-				-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776														
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	109	1	1083 2	N	44				64
						48	9							
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	905 2	N	7	71	1		-0-
						8	9							
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1014 2	N	12				12
						13	9							
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	107	1	1029 2	N	-0-				12
05	1085 N	966	-0-	-119	-0-	75	1	890 2	N	1				13
						1	9							
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT				13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
DE SPAIN 42																						
//CONT.// 93215 400													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310													CAPACITY									
WELL #: 1													RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10377 - 10850			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	BALANCE							
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			9							
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	194	2			Y	-3			12							
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-			12							
04		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-			12							
05		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-			12							
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			12							
EL GATO													WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8106 - 8867	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-							
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-							
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-							
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-							
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-							
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-							
VAQUILLAS RANCH A4													WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511		PERF.10570 - 12074	
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	2	Y	1	2	1	3							
							1	9														
02		812 N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2	2	1	3							
							2	9														
*03		992 N	898	-0-	-94	-0-	27	1	870	2	Y	1	1	1	3							
							1	9														
04		1050 N	821	-0-	-229	-0-	27	1	792	2	Y	2	2	1	3							
							2	9														
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	21	1	655	2	Y	1	2	1	2							
							1	9														
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			2							
VAQUILLAS RANCH H													WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435		PERF.10928 - 11209	
01		1550 N	1046	-0-	-504	-0-	31	1	1013	2	Y	2	3	1	5							
							2	9														
02		2800 N	3095	-0-	295	295	86	1	3001	2	Y	7	4	1	8							
							8	9														
*03		2518 N	2223	-0-	-295	-0-	67	1	2153	2	Y	3	4	1	7							
							3	9														
04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	74	1	2180	2	Y	5	6	1	6							
							6	9														
05		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	2047	2	Y	5	5	1	6							
							6	9														
06		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			6							
CARR													WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8599 - 9156	
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			147							
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-			147							
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-			147							
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-			147							
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			147							
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			147							
VAQUILLAS RANCH G													WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11084 - 11248	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARSHALL, S. G.														
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	75 1	1463 2	N	2		1 1		58	
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	2 9								
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	66 1	1148 2	N	2		1 1		59	
04	1410 N	1135	-0-	-275	-0-	2 9								
05	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	63 1	1202 2	N	1		1 1		59	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	1 9								
						60 1	1072 2	N	3		2 1		60	
						3 9								
						73 1	985 2	N	2		2 1		60	
						2 9								
								N	NO RPT				60	
ARCO FEE														
WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034														
01	186 N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49 2	N	-0-		1 1		28	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	N	1				29	
						1 9								
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	N	-0-		1 1		28	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N	1		1 1		28	
						1 9								
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	10 1	131 2	N	-0-				28	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				28	
LUNDELL RANCH														
WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				2	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				2	
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-				2	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1				3	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				3	
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT				3	
VAQUILLAS RANCH A6														
WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966														
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	11 1	340 2	Y	-0-		1 1		1	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11 1	382 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15 1	483 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12 1	340 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	12 1	353 2	Y	1		1 1		1	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1 9		Y	NO RPT				1	
FROST TRUST 49														
WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668														
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	161 1	1191 2	N	10		23 1		30	
						11 9								
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	125 1	1127 2	N	2				32	
						2 9								
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	97 1	1342 2	N	30		19 1		43	
						33 9								
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	89 1	1253 2	N	2				45	
						2 9								
05	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	105 1	1253 2	N	16				61	
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	18 9		N	NO RPT				61	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																							
CARR																							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BONEBRAKE																	
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	515	1	37	9	Y	34	38	1			55	
02	588 N	184	-0-	-404	-0-	150	1	34	9	Y	31	19	1			67	
03	589 N	226	-0-	-363	-0-	183	1	43	9	Y	39	39	1			67	
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	171	1	1635	2	Y	30	36	1			61	
						33	9										
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	165	1	1570	2	Y	25	39	1			47	
						28	9										
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					47	
VAQUILLAS RANCH A6														WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH D														WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH A5														WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392			
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-	
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948			
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	131	1	2630	2	Y	16	11	1			15	
						18	9										
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	121	1	2402	2	Y	30	25	1			20	
						33	9										
03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	Y	7	12	1			15	
						8	9										
04	2670 N	2640	-0-	-30	-0-	130	1	2487	2	Y	21	25	1			11	
						23	9										
05	2759 N	2666	-0-	-93	-0-	133	1	2507	2	Y	24	19	1			16	
						26	9										
06	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					16	
CARR														WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH A1										//CONT.// //CONT.//		93215 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
										WELL #:		240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 9654 - 10626			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-			44	1	881	2	Y	6	4	1				5			
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-			7	9	787	2	Y	11	9	1				7			
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-			40	1	867	2	Y	2	4	1				5			
04	900	N	873	-0-	-27	-0-			12	9	822	2	Y	7	8	1				4			
05	930	N	912	-0-	-18	-0-			45	1	856	2	Y	9	7	1				6			
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			2	9			Y	NO RPT						6			
									43	1													
									8	9													
									46	1													
									10	9													
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #:		238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9575 - 10782			
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-			94	1	1883	2	Y	12	8	1				11			
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-			13	9	1670	2	Y	21	18	1				14			
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-			84	1	1880	2	Y	6	9	1				11			
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-			23	9	1809	2	Y	15	18	1				8			
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-			98	1	1812	2	Y	18	14	1				12			
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			7	9			Y	NO RPT						12			
									95	1													
									17	9													
									96	1													
									20	9													
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #:		241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10411 - 10537			
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-			8	1	165	2	Y	1	1	1				1			
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-			1	9	206	2	Y	3	2	1				2			
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-			10	1	160	2	Y	-0-	1	1				1			
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-			3	9	178	2	Y	2	2	1				1			
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-			8	1	152	2	Y	1	1	1				1			
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			1	9			Y	NO RPT						1			
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #:		218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10086 - 10549			
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-			267	1	5362	2	Y	32	15	1				29			
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-			35	9	7343	2	Y	93	61	1				61			
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-			371	1	6860	2	Y	18	37	1				42			
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-			102	9	6074	2	Y	51	66	1				27			
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-			356	1	5937	2	Y	56	45	1				38			
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			20	9			Y	NO RPT						38			
									319	1													
									56	9													
									316	1													
									62	9													

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 242															
RRCID -> 259059															
COMPL. DATE 02/18/2011															
TOTAL DEPTH 10623															
PERF. 9945 - 10344															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE					AMT	CODE		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	1		1
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	9	156	2	Y	2	2	1		1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	1		1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	9	192	2	Y	2	2	1		1
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2	2	1		1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	10	1			Y					1
						2	9								
VAQUILLAS RANCH A4															
WELL #: 247															
RRCID -> 264320															
COMPL. DATE 02/03/2012															
TOTAL DEPTH 12312															
PERF. 11840 - 11980															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH C															
WELL #: 246															
RRCID -> 264542															
COMPL. DATE 01/20/2012															
TOTAL DEPTH 12097															
PERF. 11016 - 12060															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
VAQUILLAS RANCH A7															
WELL #: 249															
RRCID -> 266546															
COMPL. DATE 03/29/2012															
TOTAL DEPTH 11751															
PERF. 10620 - 10646															
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	N	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-				-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-				-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.															
K&H 1647															
WELL #: 1															
RRCID -> 126575															
COMPL. DATE 01/06/2020															
TOTAL DEPTH 9556															
PERF. 8162 - 8460															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT LUNDELL MINERALS															
WELL #: 1															
RRCID -> 100339															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 9060 - 9471															
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-				-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT LUNDELL MINERALS														
WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	218 1	206 3	Y	-0-					35
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	140 1	291 3	Y	-0-					35
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	198 1	204 3	Y	-0-					35
04	3000 N	3988	-0-	988	988	223 1	3765 3	Y	-0-	27 1				8
05	3061 N	2073	-0-	-988	-0-	256 1	1792 3	Y	23	25 1				6
						25 9								
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	163 1	2081 3	Y	4					10
						4 9								
VT LUNDELL MINERALS														
WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548														
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	39 1	36 3	Y	-0-					20
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-					20
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	72 1	74 3	Y	-0-					20
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-	15 1				5
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	16	15 1				6
						18 9								
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	4 1	45 3	Y	1					7
						1 9								
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
VERGARA														
WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796														
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	56 2	6 9	Y	5					75
02	DLQ G-10	106	-0-	106	168	97 2	9 9	Y	8					83
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168			Y	8					91
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	168			Y	93	91 1				93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					93
VERGARA														
WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806														
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	82 2	3 9	Y	3					84
02	DLQ G-10	62	-0-	62	147	48 2	14 9	Y	13					97
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	5					102
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	95	88 1				109
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					109
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					109
VILLARREAL ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10319 - 10352														
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	695 2	13 9	N	12					26
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929 2	8 9	N	7					33
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	19					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13					65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65
VERGARA														
WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772														
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	44 2	14 9	Y	13					124
02	DLQ G-10	86	-0-	86	144	71 2	15 9	Y	14					138
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	144			Y	5					143
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	144			Y	98	88 1				153
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					153
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					153

PAGE: 3022

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LUCKY LAD ENERGY, LLC				//CONT.//	512179														
VERGARA				WELL #:	4	RRCID	-> 247950	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	107	-0-	107		107		97	2	10	9	Y	9					51	
02	DLQ G-10	89	-0-	89		196		78	2	11	9	Y	10					61	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		196						Y	3					64	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		196						Y	3					67	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					67	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					67	
MOORE				WELL #:	1	RRCID	-> 249559	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832				
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					99	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					99	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					99	
04	18 N	18	-0-	-0-		-0-		18	2			N	-0-					99	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					99	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					99	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
OLMITOS RANCH				WELL #:	1	RRCID	-> 096962	COMPL.	DATE	12/09/1981	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8636 - 8670				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					86	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					86	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					86	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					86	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					86	
06	6 N	-0-	-0-	-6		-0-						Y	-0-					86	
OLMITOS RANCH				WELL #:	2	RRCID	-> 098213	COMPL.	DATE	02/24/1982	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8626 - 8790				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						Y	-0-					12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						Y	-0-					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						Y	-0-					12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						Y	-0-					12	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						Y	-0-					12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14						Y	-0-					12	
OLMITOS RANCH				WELL #:	7	RRCID	-> 109373	COMPL.	DATE	02/21/1984	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8510 - 8604				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		108						Y	-0-					26	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		108						Y	-0-					26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		108						Y	-0-					26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		108						Y	-0-					26	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		108						Y	-0-					26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		108						Y	-0-					26	
OLMITOS RANCH				WELL #:	8	RRCID	-> 111122	COMPL.	DATE	05/25/1984	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8808 - 8828				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					11	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					11	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327														
OLMITOS RANCH				WELL #:	13	RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8706		- 8860					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					59	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					59	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					59	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12						Y	-0-					59	
TARE RESOURCES, LLC					836026														
OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	2	RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8854		- 8874					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	5	RRCID -> 243698		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8734		- 9476					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
WINCH				WELL #:	1	RRCID -> 251967		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9220		- 9886					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
CARR				WELL #:	2	RRCID -> 256283		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8200		- 8248					
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-							N	-0-					142	
02	1148 N	868	-0-	-280	-0-	511	1	357	2	N	-0-							142	
03	1271 N	456	-0-	-815	-0-	406	1	50	2	N	-0-							142	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	370	1	98	2	N	-0-							142	
05	961 N	887	-0-	-74	-0-	237	1	650	2	N	-0-							142	
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	569	1	2086	2	N	30							172	
						33	9												
WINCH				WELL #:	2	RRCID -> 256325		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9074		- 9396					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC										//CONT.// 836026									
WINCH										WELL #: 3		RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9110 - 9434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
BRISCOE NICHOLSON										WELL #: 1		RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8008 - 8043	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
CARR "A"										WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8273 - 8991	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8712 - 8790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WINCH										WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8798 - 9362	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17		
BHE										WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8860 - 9374	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
BHE										WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9245 - 9594	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC																
WINCH																

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//	836026						
BHE		WELL #:	10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 8512 - 8670
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
BHE		WELL #:	9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8985 - 9545
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WINCH		WELL #:	6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8787 - 9998
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
BHE		WELL #:	12	RRCID ->	268605	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8862 - 9669
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
BHE		WELL #:	13	RRCID ->	269209	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	10516 PERF. 8971 - 10467
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	857600 3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617 PERF. 8414 - 8448
EL GATITA									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED								
VAQUILLAS 1647										//CONT.// 857600										
WELL #: 1										RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9203 - 9379				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1

VAQUILLAS 2059										WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8226 - 9157		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS 1184										WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8985 - 9062		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH "2"										WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8793 - 9226		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH "2"										WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8818 - 9450		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7

VAQUILLAS RANCH "2"										WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8078 - 9256		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4

VAQUILLAS RANCH "2"										WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9204 - 9222		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS															
VAQUILLAS RANCH "2"															
WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									2	
OLMITOS RANCH-GATITA															
WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									135	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									135	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									135	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									135	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									135	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									135	
VISION OIL AND GAS LLC															
BAILEY-REESE															
WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF. 12308 - 12328															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									68	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									68	
VATO (LOBO)															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC															
MARTIN, SOPHIE J.															
WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC															
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954															
01	279 N	336	-0-	57 B	-38219	329	2	7	9	N	6	6	1	1	
02	448 N	506	-0-	58 B	-38161	506	2			N	-0-			1	
03	434 N	438	-0-	4 B	-38157	431	2	7	9	N	6	6	1	1	
04	330 N	574	-0-	244 B	-37913	567	2	7	9	N	6	6	1	1	
05	496 N	585	-0-	89 B	-37824	585	2			N	-0-			1	
06	420 N	511	-0-	91 B	-37733	504	2	7	9	N	6	6	1	1	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
MCKENDRICK, COOKIE															
WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-41212				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-41212				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-41212				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-41212				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-41212				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-41212				N	-0-			-0-	

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2026

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

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

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

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

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT #1												//CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A												CNTY: BROOKS	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1						WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8028		- 8538									
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	3380	3	Y	-0-						-0-						
								65	4																
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	1	3556	3	Y	-0-						-0-						
								67	4																
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	1	4027	3	Y	-0-						-0-						
								83	4																
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	1	4630	3	Y	-0-						-0-						
								84	4																
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	1	3713	3	Y	-0-						-0-						
								80	4																
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	1	3592	3	Y	-0-						-0-						
								73	4																

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1						WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8434		- 8530									
01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	19298	3	Y	42						178						
								216	4		46	9													
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	17843	3	Y	70	186	1				62						
								191	4		77	9													
03	20758	X	20758	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	19907	3	Y	54						116						
								210	4		59	9													
04	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	19237	3	Y	47						163						
								212	4		52	9													
05	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	19623	3	Y	52						215						
								210	4		57	9													
*06	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	18862	3	Y	34	178	1				71						
								205	4		37	9													

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1						WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8084		- 8471									
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	1	6049	3	Y	21	31	1				25						
								118	4		23	9													
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	1	5819	3	Y	51						76						
								113	4		56	9													
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	1	5797	3	Y	45						121						
								122	4		50	9													
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	1	5752	3	Y	37						158						
								107	4		41	9													
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	1	5669	3	Y	73	134	1				97						
								127	4		80	9													
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	5658	3	Y	48						145						
								119	4		53	9													

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2026

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-				Y	-0-	62	1			7
02	27720 X	-0-	-0-	-27720	-0-				Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2026

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2026

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

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

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2026

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3032

VIBORAS, NE (AB-H-510)				//CONT.//	93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
NE VIBORAS STATE GU NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 177407		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL	DEPTH 11739	PERF.10876 - 11590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST				WELL #:	704	RRCID ->	259417	COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9314	-	9710
01	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	1222	1	4135	3	Y	42	53	1			48
							56	4	46	9							
02	5152	X	4992	-0-	-160	-0-	1109	1	3788	3	Y	40	55	1			33
							51	4	44	9							
03	5611	X	5559	-0-	-52	-0-	1249	1	4213	3	Y	37					70
							56	4	41	9							
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1188	1	4014	3	Y	41	55	1			56
							56	4	45	9							
05	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	1203	1	4061	3	Y	43	53	1			46
							55	4	47	9							
*06	5370	X	5201	-0-	-169	-0-	1154	1	3957	3	Y	33	52	1			27
							54	4	36	9							

KLEBERG, R J JR		TR	ZACH	PAST	ST	WELL #:	701	RRCID ->	261926	COMPL.	DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	11430	PERF.10464	-	11362
01	8339	X	8113	-0-		-226		-0-	1806	1	6111	3	102	132	1			116
									84	4	112	9						
02	7476	X	7274	-0-		-202		-0-	1607	1	5487	3	95	133	1			78
									75	4	105	9						
03	8277	X	7851	-0-		-426		-0-	1755	1	5918	3	89					167
									80	4	98	9						
04	7815	X	7815	-0-		-0-		-0-	1739	1	5876	3	105	132	1			140
									84	4	116	9						
05	7959	X	7959	-0-		-0-		-0-	1773	1	5983	3	110	132	1			118
									82	4	121	9						
*06	7638	X	7638	-0-		-0-		-0-	1685	1	5781	3	83	133	1			68
									81	4	91	9						

VIDAURRI (6100)					93750 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY					851528					
VIDAURRI GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 078460	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH 8687	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VIEJO LOCOS (FRIO LWR)					93775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310					
EAST, S. K. MRS. "B"					WELL #:	RRCID -> 243534	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH 18968	PERF.15800	- 17248
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED					08/05/2023					

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)														CNTY: DUVAL	
KD ENERGY, LLC															
KOHLER, V. "A"															
93813 068 ASSOCIATED ONE WELL															
452996															
WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KOHLER, V. -A-															
WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302															
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-	
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1			N	-0-			-0-	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	1			N	-0-			-0-	
VIGGO (YEGUA 4)														CNTY: DUVAL	
KD ENERGY, LLC															
KOHLER, V. -A-															
93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
452996															
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
VILLARREAL (WILCOX CONS.)														CNTY: WEBB	
PETROVYBE OPCO LLC															
VILLARREAL															
93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
101779															
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 12148															
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
VILLAREAL															
WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF. 11656 - 12442															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
VILLARREAL															
WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 12089 - 13032															
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VILLARREAL (WILCOX CONS.)				//CONT.//	93841 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//	101779													
VILLAREAL				WELL #:	4	RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11810		- 12796				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11926		- 12114				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
VISION OIL AND GAS LLC				886198														
BAILEY-REESE				WELL #:	2	RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572		PERF.10061		- 10114				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3	
BAILEY-REESE				WELL #:	3	RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11244		- 11268				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
BAILEY-REESE				WELL #:	4	RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10085		- 10132				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
BAILEY-REESE				WELL #:	5	RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9628		- 9710				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15	

VILLARREAL (WILCOX CONS.)			//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//		886198											
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936		PERF.12018 - 12050				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)					93845 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
FROST NATIONAL BANK					WELL #:		18	RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7842 - 10168		
01	868 N		851	-0-	-17	-0-		55	1	796	2	N	-0-			92
02	784 N		743	-0-	-41	-0-		52	1	691	2	N	-0-			92
03	868 N		848	-0-	-20	-0-		50	1	798	2	N	-0-			92
04	810 N		793	-0-	-17	-0-		40	1	753	2	N	-0-			92
05	839 N		839	-0-	-0-	-0-		40	1	799	2	N	-0-			92
06	810 N	NO RPT		-0-	-810	-0-						N	NO RPT			92
FROST NATIONAL BANK					WELL #:		24	RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7934 - 7943		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK					WELL #:		26	RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7760 - 8111		
01	403 N		252	-0-	-151	-0-		16	1	236	2	N	-0-			69
02	476 N		334	-0-	-142	-0-		23	1	311	2	N	-0-			69
03	359 N		359	-0-	-0-	-0-		21	1	337	2	N	1	2 1		68
								1	9							
04	313 N		313	-0-	-0-	-0-		16	1	296	2	N	1			69
								1	9							
05	372 N		247	-0-	-125	-0-		12	1	235	2	N	-0-			69
06	360 N	NO RPT		-0-	-360	-0-						N	NO RPT			69
FROST NATIONAL BANK					WELL #:		27	RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220		
01	2418 N		2322	-0-	-96	-0-		150	1	2172	2	N	-0-			97
02	2212 N		2163	-0-	-49	-0-		151	1	2012	2	N	-0-			97
03	2873 N		2873	-0-	-0-	-0-		168	1	2694	2	N	10	17 1		90
								11	9							
04	2779 N		2779	-0-	-0-	-0-		139	1	2638	2	N	2	76 1		16
								2	9							
05	2830 N		2830	-0-	-0-	-0-		134	1	2696	2	N	-0-			16
06	2550 N	NO RPT		-0-	-2550	-0-						N	NO RPT			16
FROST NATIONAL BANK					WELL #:		31 C	RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7817 - 7958		
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-		5	1	76	2	N		-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	N		-0-				-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-		4	1	61	2	N		-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	N		-0-				-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-		1	1	16	2	N		-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N		NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086																	
01	2170 N	2029	-0-	-141	-0-		131	1	1898	2	N		-0-				14
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		137	1	1825	2	N		-0-				14
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		132	1	2126	2	N		23				37
							25	9									
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		111	1	2101	2	N		-0-				37
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		107	1	2151	2	N		-0-				37
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						N		NO RPT				37

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110																	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-		3	1	40	2	N		-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	N		-0-				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	N		-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3	1	50	2	N		-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	N		-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N		NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098																	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-		61	1	888	2	N		-0-				25
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-		68	1	914	2	N		-0-				25
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		62	1	993	2	N		-0-				25
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		55	1	1038	2	N		5				30
							6	9									
05	713 N	310	-0-	-403	-0-		15	1	295	2	N		-0-				30
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N		NO RPT				30

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				//CONT.//	93845 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	44	RRCID ->	140930	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7726	- 8052
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1526 -0-	-210	-0-			98 1	1428 2	N	-0-				35
02		1484 N	1449 -0-	-35	-0-			101 1	1348 2	N	-0-				35
03		1705 N	1686 -0-	-19	-0-			99 1	1587 2	N	-0-				35
04		1698 N	1698 -0-	-0-	-0-			84 1	1604 2	N	9				44
								10 9							
05		1690 N	1690 -0-	-0-	-0-			80 1	1610 2	N	-0-				44
06		1620 N	NO RPT -0-	-1620	-0-					N	NO RPT				44

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	45	RRCID ->	141566	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7777	- 7920
01		1178 N	1164 -0-	-14	-0-			75 1	1089 2	N	-0-				118
02		1092 N	1061 -0-	-31	-0-			74 1	987 2	N	-0-				118
03		1216 N	1216 -0-	-0-	-0-			71 1	1144 2	N	1				119
								1 9							
04		1183 N	1183 -0-	-0-	-0-			59 1	1124 2	N	-0-	102	1		17
05		1207 N	1207 -0-	-0-	-0-			57 1	1150 2	N	-0-				17
06		1170 N	NO RPT -0-	-1170	-0-					N	NO RPT				17

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	46	RRCID ->	142634	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8106	- 8118
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	47	RRCID ->	143981	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL	DEPTH	8470	PERF.	7942	- 8162
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	52	RRCID ->	156329	COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7712	- 8143
01	2099	N	2099 -0-	-0-	-0-			135 1	1964 2	N	-0-				-0-
02	1884	N	1884 -0-	-0-	-0-			131 1	1753 2	N	-0-				-0-
03	2170	N	2170 -0-	-0-	-0-			127 1	2043 2	N	-0-				-0-
04	2040	N	2040 -0-	-0-	-0-			102 1	1938 2	N	-0-				-0-
05	2128	N	2128 -0-	-0-	-0-			101 1	2027 2	N	-0-				-0-
06	690	N	NO RPT -0-	-690	-0-					N	NO RPT				-0-

DERBY				WELL #:	1	RRCID ->	168697	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8152	- 8164
01	155	N	89 -0-	-66	-0-			4 1	85 2	N	-0-	1	1		25
02	186	N	186 -0-	-0-	-0-			10 1	175 2	N	1				26
								1 9							
03	159	N	159 -0-	-0-	-0-			8 1	151 2	N	-0-				26
04	90	N	29 -0-	-61	-0-			2 1	27 2	N	-0-	1	1		25
05	962	N	962 -0-	-0-	-0-			66 1	894 2	N	2				27
								2 9							
06	150	N	NO RPT -0-	-150	-0-					N	NO RPT				27

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		46	RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31266			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31266			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31266			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31266			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31266			N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	31266			N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K & H FEE "1620"		WELL #:		5 C	RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #:		1	RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
K&H "1570"		WELL #:		2	RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964														
01	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3925	2	42	9	Y	38	188	1	20
02	3696 X	3308	-0-	-388	-0-	3286	2	22	9	Y	20			40
03	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3845	2	42	9	Y	38			78
04	3840 X	3563	-0-	-277	-0-	3526	2	37	9	Y	34			112
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4332	2	34	9	Y	31	118	1	25
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4171	2	39	9	Y	35			60
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780														
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620														
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-			-0-
04	720 N	545	-0-	-175	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180														
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1575	2	111	9	Y	101	121	1	83
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1502	2	Y	89	122	1	50
						98	9							
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	2	Y	130	118	1	62
						143	9							
04	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	45	1	1411	2	Y	10			72
						11	9							
05	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	58	1	1061	2	Y	53	88	1	37
						58	9							
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	129	1	1253	2	Y	139	98	1	78
						153	9							
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258														
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	493	-0-	-197	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692														
01	837 N	697	-0-	-140	-0-	610	2	87	9	Y	79	123	1	-0-
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
04	660 N	456	-0-	-204	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)			93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
TATTON, V. H.			WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TATTON, V. H.			WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9588 - 9592			
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	35 1	675 3	Y	19	18 1			7	
						21 9								
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	45 1	636 3	Y	20	19 1			8	
						22 9								
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	52 1	732 3	Y	23	19 1			12	
						25 9								
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	673 3	Y	23	29 1			6	
						25 9								
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	32 1	661 3	Y	21	19 1			8	
						23 9								
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56 1	990 3	Y	22	20 1			10	
						24 9								
TATTON, V. H.			WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335		PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TATTON, V. H.			WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 4960 - 4985			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TATTON, V. H.			WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF. 9614 - 9620			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3042

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
TATTON, V. H.		WELL #:		17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 11 9	765 3	Y	10	10 1						4
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40 11 9	574 3	Y	10	10 1						4
03	341 N	98	-0-	-243	-0-	6 13 9	79 3	Y	12	10 1						6
04	780 N	108	-0-	-672	-0-	6 13 9	89 3	Y	12	15 1						3
05	682 N	99	-0-	-583	-0-	4 11 9	84 3	Y	10	9 1						4
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1 11 9	15 3	Y	11	10 1						5

TATTON, V. H.		WELL #:		19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905						
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	Y	-0-							-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	Y	-0-							-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	Y	-0-							-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	1 1	22 3	Y	-0-							-0-
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	1 1	18 3	Y	-0-							-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-							-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785						
01	14415 X	10785	-0-	-3630	-0-	327 1	10077 3	N	346	362 1						168
02	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	381 9	11734 3	N	244	179 1						233
03	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	402 1	13201 3	N	246	333 1						146
04	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	268 9	12534 3	N	187	176 1						157
05	13733 X	11217	-0-	-2516	-0-	434 1	10591 3	N	174	167 1						164
06	13470 X	11435	-0-	-2035	-0-	206 9	10838 3	N	169	160 1						173

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
LERMA G. U. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VISTA DEL MAR (8560)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
LERMA GU 3														
WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VOLPE (5500)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
GARCIA, SALVADOR "G"														
WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954														
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	19	3	2		Y	-0-			-0-
02		21 N	2	-0-	-19	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
VOLZ (LOB0)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HAERING - MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
BENAVIDES TRACT 4														
WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154														
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

VOLZ (LOB)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		4	RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL	DEPTH	6810	PERF. 5827 - 5956
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2723	-0-	-718	-0-	103 1	2620 3	N	-0-		50
02		3108 X	600	-0-	-2508	-0-	30 1	570 3	N	-0-		50
03		3441 X	1170	-0-	-2271	-0-	45 1	1125 3	N	-0-		50
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	153 1	4021 3	N	-0-		50
05		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	152 1	4128 3	N	-0-		50
06		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146 1	3699 3	N	3		53
							3 9					

HAERING-MARTIN		WELL #:		3	RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL	DEPTH	6664	PERF. 6274 - 6397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #:		8	RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL	DEPTH	6875	PERF. 6590 - 6594
01	1767 N	1462	-0-	-305	-0-	57 1	1383 3	N	20			60
						22 9						
02	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	51 1	1024 3	N	-0-			60
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	72 1	1543 3	N	-0-			60
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	52 1	1424 3	N	-0-			60
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	55 1	1498 3	N	-0-			60
06	1560 N	944	-0-	-616	-0-	32 1	890 3	N	20			80
						22 9						

ACEVEDO-HAERING		WELL #:		9	RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL	DEPTH	6550	PERF. 6088 - 6229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		22	RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6268 - 6384
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	33 1	396 3	N	-0-			-0-
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	45 1	366 3	N	-0-			-0-
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	42 1	392 3	N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 1	465 3	N	-0-			-0-
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	29 1	350 3	N	-0-			-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	24 1	281 3	N	-0-			-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #:		2	RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 6306 - 6393
01	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	186 1	3315 3	N	4			83
						4 9						
02	3500 X	2380	-0-	-1120	-0-	138 1	2242 3	N	-0-			83
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	234 1	3975 3	N	6			89
						7 9						
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	240 1	3398 3	N	1			90
						1 9						
05	3503 X	2244	-0-	-1259	-0-	152 1	2092 3	N	-0-			90
06	3960 X	3739	-0-	-221	-0-	240 1	3499 3	N	-0-			90

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
BMT		WELL #:		16	RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	115	1	1843	3	N	-0-					137
		1960 N	1691	-0-	-269	-0-	87	1	1603	3	N	1					138
							1	9									
03		2170 N	1715	-0-	-455	-0-	88	1	1627	3	N	-0-					138
04		1890 N	1600	-0-	-290	-0-	84	1	1516	3	N	-0-					138
05		1860 N	1587	-0-	-273	-0-	81	1	1506	3	N	-0-					138
06		1650 N	1408	-0-	-242	-0-	74	1	1334	3	N	-0-					138
MACMAHON		WELL #:		1ST	RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
MACMAHON "C"		WELL #:		4	RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014								
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-							60
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	3	N	-0-							60
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	3	N	-0-							60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							60
05	775 N	433	-0-	-342	-0-		433	3	N	-0-							60
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-							60
MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							10
MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							37
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314															
HACHAR, D. D.		WELL #:		35	RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					20

VOLZ (LOB0)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6252 - 6344	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						3

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6195 - 6398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						3

MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 6214 - 6468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						3

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6167 - 6325	
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	669	2	3 9	N	3	3 1	4
02	616 N	312	-0-	-304	-0-	312	2		N	-0-		4
03	775 N	377	-0-	-398	-0-	377	2		N	-0-	3 1	1
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		1
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3 9	N	3	1 1	3
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		3

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6201 - 6714	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2 9	N	2	2 1	2
02	364 N	187	-0-	-177	-0-	187	2		N	-0-		2
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	248	2	1 9	N	1	2 1	1
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		1
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2 9	N	2	1 1	2
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		2

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151971		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7110	
											PERF. 6154 - 6618	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		61
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		61
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-		61
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-		61
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		Y	-0-		61
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		61

VUELTA DEL RIO (C-2)														CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC															
TEXACO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
W. E. COLSON (VX. BINGO)														CNTY: BROOKS	
ATASCA RESOURCES, INC.															
FLACK GAS UNIT															
WELL #: 035643 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019															
GLOMP SEIDEL GAS UNIT															
WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
PALO BLANCO GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646															
01	5084 X	4228	-0-	-856	-0-	390 165 9	3673 3	Y		150	101 1			110	
02	4592 X	3683	-0-	-909	-0-	353 168 9	3162 3	Y		153	106 1			157	
03	4960 X	3908	-0-	-1052	-0-	389 153 9	3366 3	Y		139	207 1			89	
04	4470 X	3662	-0-	-808	-0-	357 130 9	3175 3	Y		118	100 1			107	
05	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	464 90 9	3296 3	Y		82	98 1			91	
06	4080 X	3755	-0-	-325	-0-	505 87 9	3163 3	Y		79	109 1			61	
PALO BLANCO GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10478 - 11020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10548 - 10770			
01	2077 X	1951	-0-	-126	-0-	181	1	1708 3	Y	56	38 1			41
						62	9							
02	1876 X	1678	-0-	-198	-0-	163	1	1464 3	Y	46	35 1			52
						51	9							
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	190	1	1646 3	Y	45	68 1			29
						50	9							
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	208	1	1848 3	Y	45	36 1			38
						50	9							
05	1860 N	850	-0-	-1010	-0-	100	1	715 3	Y	32	36 1			34
						35	9							
06	1830 N	91	-0-	-1739	-0-	13	1	78 3	Y	-0-	22 1			12
FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10497 - 10548			
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159 3	N	-0-				48
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	13	1	118 3	N	-0-				48
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156 3	N	-0-				48
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	15	1	130 3	N	-0-				48
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131 3	N	-0-				48
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152 3	N	-0-				48
W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
AMRWR, LLC		102699												
FLACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7810 - 7818			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SEIDEL		WELL #:		1	RRCID -> 290520		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 5298		PERF. 4897 - 4899			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

WADE CITY (5300)										94510 962	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC										100344						
SEIDEL										WELL #: 2	RRCID -> 294945	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5260	- 5262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2552	2		N	-0-					99
02	1680 N	1599	-0-	-81	B	-0-	1599	2		N	-0-					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2		N	-0-					99
04	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	2		N	-0-					99
05	1767 N	1729	-0-	-38	B	-0-	1729	2		N	-0-					99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					99
WATKINS (619)										95474 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.										532850						
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-										WELL #: 2	RRCID -> 014955	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF. 619	- 5978
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)										96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
LOCKHART GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 014970	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH	9217	PERF. 7574	- 8299
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, D. C.										WELL #: 1	RRCID -> 014979	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 8299	- 8556
01	68 N	68	-0-	-0-		-0-	6	1	62	2	N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-		-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-		-0-	6	1	60	2	N	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-		-0-	6	1	64	2	N	-0-				-0-
05	62 N	53	-0-	-9		-0-	4	1	49	2	N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2		-0-	5	1	53	2	N	-0-				-0-
NORTH WESLACO										WELL #: 1	RRCID -> 122984	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7498	- 7502
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
LOCKHART GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 134214	COMPL. DATE 11/13/2025	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7848	- 7852
01	93 N	71	-0-	-22		-0-	6	1	65	2	Y	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-		-0-	6	1	60	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5		-0-	5	1	52	2	Y	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-		-0-	8	1	71	2	Y	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-		-0-	6	1	61	2	Y	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-		-0-	6	1	62	2	Y	-0-				-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9078 - 9082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-			170
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	640	2	N	-0-			170
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	-0-			170
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	626	2	N	-0-			170
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	709	2	N	-0-			170
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	684	2	N	-0-			170
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8678 - 8688				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8438 - 8666				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026 - WELL PLUGGED 06/09/26																
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 175385		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 7476 - 8030				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 187690		COMPL. DATE 07/19/2024		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7719 - 8926				
01	8184 X	7454	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	600	1	6218	2	Y	578	503	1	526
02	7392 X	7318	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	636	9	612	1	Y	517	527	1	516
03	8184 X	7539	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	569	9	6273	2	Y	532	694	1	354
04	8040 X	7330	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	681	1	6126	2	Y	499	519	1	334
05	8091 X	8037	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	549	9	6808	2	Y	496	524	1	306
06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	6695	2	Y	506	528	1	284
								546	9							
								660	1							
								557	9							

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 215082		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13325	
								PERF.10254 - 10318	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				82
WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223514		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12756	
								PERF.10915 - 10986	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				125
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2026 - WELL PLUGGED 06/25/26									
WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				609
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				609
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				609
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				609
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				609
WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 155677		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9625	
								PERF. 3590 - 3620	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 225143		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 9430 - 9465	
01	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11421	2	237 9	91
02	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10096	2	180 9	78
03	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10168	2	8 9	85
04	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10149	2	6 9	90
05	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			N NO RPT	90
06	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N NO RPT	90

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	7781 X	6654 -0-	-1127 -0-	582 1	6048 3	Y	22					961
02	6832 X	5263 -0-	-1569 -0-	24 9	4744 3	Y	9					970
03	5983 X	3499 -0-	-2484 -0-	10 9								970
04	6450 X	5399 -0-	-1051 -0-	3499 3	4646 3	Y	-0-	113 1				928
				675 1			71					
05	6665 X	4185 -0-	-2480 -0-	78 9	4017 3	Y	-0-					928
06	6450 X	NO RPT -0-	-6450 -0-	168 1		Y	NO RPT					928
WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824												
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					82
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					82
04	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					82
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					82
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					82
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					6
04	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					6
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					6
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					6
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					30
04	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					30
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					30
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					30
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					14
04	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					14
05	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					14
06	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					14

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746														
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984														
01	DLQ G-10	11	-0-	11	2170	11	1			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	10	-0-	10	2180	10	1			Y	-0-			22
03	DLQ G-10	216	-0-	216	2396	216	2			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2396					Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2396					Y	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2396					Y	NO RPT			22

WEST TIGER (WILCOX CONS.) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC PETERS A 724										//CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 694746 WELL #: 1										CAPACITY RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006										TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237										CNTY: DUVAL									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							25																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							25																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							25																											
PETERS A 1721										WELL #: 2										RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																											
PETERS A 1721										WELL #: 4										RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418																			
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	2068	11	1						Y	-0-							-0-																											
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	2078	10	1						Y	-0-							-0-																											
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	2303	225	2						Y	-0-							-0-																											
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2303								Y	NO RPT							-0-																											
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2303								Y	NO RPT							-0-																											
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2303								Y	NO RPT							-0-																											
PETERS A 1721										WELL #: 3										RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																											
PETERS A 2021										WELL #: 1										RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007										TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							42																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							42																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							42																											
PETERS A 724										WELL #: 2										RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526																			
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-							57																											
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1					N	-0-							57																											
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-							57																											
04	7	N	NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-							N	NO RPT							57																											
05	8	N	NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-							N	NO RPT							57																											
06	7	N	NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-							N	NO RPT							57																											
PETERS A-717										WELL #: 1										RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							60																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							60																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							60																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							60																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							60																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							60																											

WEST TIGER (WILCOX CONS.) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC PETERS A 724															CNTY: DUVAL				
//CONT.// 96558 500 //CONT.// 694746 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 230731															CAPACITY				
COMPL. DATE 09/26/2007															TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
PETERS A 2021															WELL #: 5				
RRCID -> 232987															COMPL. DATE 11/16/2007				
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PETERS A 724															WELL #: 4				
RRCID -> 233190															COMPL. DATE 12/31/2007				
TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360																			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-						-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1				N	-0-						-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-						-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT						-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-						N	NO RPT						-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT						-0-
PETERS A 1721															WELL #: 5				
RRCID -> 234642															COMPL. DATE 01/07/2008				
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262																			
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	2141	11	1				Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	2152	11	1				Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	233	-0-	233	2385	233	2				Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2385						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2385						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2385						Y	NO RPT						-0-
PETERS A 1703															WELL #: 1				
RRCID -> 235308															COMPL. DATE 02/10/2008				
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PETERS A 724															WELL #: 5				
RRCID -> 241630															COMPL. DATE 07/03/2008				
TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610																			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-						37
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1				N	-0-						37
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-						37
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT						37
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-						N	NO RPT						37
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT						37
PETERS A 1703															WELL #: 3				
RRCID -> 242178															COMPL. DATE 08/13/2008				
TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997																			
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	2130	11	1				Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	2141	11	1				Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	232	-0-	232	2373	232	2				Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2373						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2373						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2373						Y	NO RPT						-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)														
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
PETERS A 1721														
WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETERS A 1703														
WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966														
01	DLQ G-10	11	-0-	11	1999	11	1			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	2009	10	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	217	-0-	217	2226	217	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2226					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2226					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2226					Y	NO RPT			-0-
PETERS A 1722														
WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
PETERS A 724														
WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274														
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
PETERS A 1703														
WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE POINT, EAST														
PALEO OIL COMPANY LLC														
WHITE POINT MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)				96979 012	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
AMRWR, LLC				102699													
BROOKS GU				WELL #:	4	RRCID ->	207029	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	11955	PERF.	10680	-	10730	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688													
KIRK GAS UNIT				WELL #:	A 1 L	RRCID ->	085367	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.	11176	-	11260	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRK GAS UNIT				WELL #:	A 3	RRCID ->	094731	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL	DEPTH	11353	PERF.	10748	-	11030	
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	522	2	10	9	N	9					1154
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	635	2	8	9	N	7					1161
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	603	2	15	9	N	14	193	1			982
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	728	2	57	9	N	52					1034
05	713	N	439	-0-	-274	-0-	409	2	30	9	N	27					1061
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1061
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
MAYO-KOONCE GU				WELL #:	3	RRCID ->	197769	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.	11985	-	12020	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
MAYO-OWEN GU				WELL #:	5T	RRCID ->	215037	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	10560	-	10580	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYO-OWEN G.U.				WELL #:		RRCID ->	279136	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.	10614	-	10776	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022																	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3058

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// ORX RESOURCES, L.L.C. KELLOGG GU										96979 012 627136 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171788		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/1998				CNTY: SAN PATRICIO TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			34	1	870	2	N	139	144	1			164			
02	1400 N	1098	-0-	-302	-0-			153	9	903	2	N	145	260	1			49			
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			160	9	1185	2	N	254	133	1			170			
04	1020 N	242	-0-	-778	-0-			46	1	46	2	N	176	254	1			92			
05	1209 N	168	-0-	-1041	-0-			279	9												
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			2	1	164	9	N	149	109	1			132			
								194	9			N	-0-	129	1			3			
								4	2												
KELLOGG GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 178147	COMPL. DATE 07/04/2000	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10386	-	10506				
01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-			97	1	2502	2	N	-0-					-0-			
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-			151	1	3879	2	N	-0-					-0-			
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-			176	1	4510	2	N	-0-					-0-			
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-			170	1	3222	2	N	-0-					-0-			
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-			96	1	2470	2	N	-0-					-0-			
06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-			88	1	2264	2	N	-0-					-0-			
JONES, FRED B. UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 194464	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 1552	-	11552				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
COLE G. U.										WELL #:	2	RRCID -> 204418	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10422	-	10544				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4767				N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4767				N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4767				N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4767				N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4767				N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			4767				N	-0-					-0-			
BP AMERICA GU										WELL #:	1	RRCID -> 225390	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 13070	PERF.11020	-	11458				
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			47	1	1224	2	N	32					110			
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			35	9	1276	2	N	123	200	1			33			
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-			50	1	1227	2	N	69					102			
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			13	9	1203	2	N	57					159			
05	1581 N	1011	-0-	-570	-0-			48	1	966	2	N	6					165			
06	1320 N	715	-0-	-605	-0-			76	9				-0-					163			
								63	1												
								63	9												
								38	1												
								7	9												
								27	1	688	2	N						166			

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																		
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																		
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	2942		-0-	-933	-0-		100	1	2570	2	Y	247	393	1			77
								272	9									
02	3314 X	3314		-0-	-0-	-0-		110	1	2826	2	Y	344	193	1			228
								378	9									
03	3854 X	3854		-0-	-0-	-0-		135	1	3458	2	Y	237	343	1			122
								261	9									
04	3870 X	3471		-0-	-399	-0-		155	1	2953	2	Y	330	344	1			108
								363	9									
05	3658 X	3123		-0-	-535	-0-		109	1	2790	2	Y	204	185	1			127
								224	9									
06	3720 X	2877		-0-	-843	-0-		99	1	2546	2	Y	211	196	1			142
								232	9									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257																		
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095																		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811																		
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825																		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
M-O-J GU WELL #: RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323																		
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					118
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					118
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					118
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					118
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					118
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023																		
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312																		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO										
SOUTHCOST PRODUCTION INC //CONT.// 803257										
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

COLE GU WELL #: RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304										
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	135
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	135
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022										

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257									
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11089 - 11113									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397									
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	51 1	1302 2	N 47 48 1	55
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	52 9	1149 2	N 105 124 1	36
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-					45 1			
03	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	116 9	1590 2	N 84 63 1	57
04	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	92 9	1522 2	N 153 130 1	80
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	80 1	1044 2	N 76 89 1	67
06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	168 9	2031 2	N 123 66 1	124
						41 1			
						84 9			
						79 1			
						135 9			
WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257									
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179					
STATE TRACT 973			WELL #: 4	RRCID -> 123828	COMPL. DATE 02/24/1987	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 2476 - 2483	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE POINT, E. (1850)			96979 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179					
STATE TRACT 973			WELL #: 6	RRCID -> 164278	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 1860 - 1865	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE POINT, EAST (3030)			96979 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179					
TAFT PROP. SYNDICATE			WELL #: 6	RRCID -> 145149	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5611	PERF. 3022 - 3025	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				214
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				214
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				214
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				214
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				214
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				214
WHITE POINT, EAST (4510)			96979 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE NUECES BAY TRACT 688			WELL #: 23	RRCID -> 212809	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 4458 - 4476	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE POINT, EAST (5350)			96979 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179					
STATE TRACT 973			WELL #: 7	RRCID -> 098665	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 5876	PERF. 5362 - 5368	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973				96979 773 330179	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
				WELL #: 8	RRCID -> 097015	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5768	-	5773						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (7600) PALEO OIL COMPANY LLC STATE TRACT 975				96979 895 635131	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
				WELL #: 4	RRCID -> 286022	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7694	-	7728						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) PALEO OIL COMPANY LLC STATE TRACT 975				96979 920 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
				WELL #: 2	RRCID -> 276880	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 8796	PERF. 8243	-	8272						
01	1612 N	1172	-0-	-440	-0-	310 1 263 9	599 3	N		239	197 1					212
02	1232 N	768	-0-	-464	-0-	284 1 230 9	254 3	N		209	192 1					229
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	380 1 351 9	377 3	N		319	388 1					160
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	415 1 285 9	559 3	N		259	194 1					225
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	373 1 255 9	572 3	N		232	188 1					269
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	815 1 273 9	344 3	N		248	390 1					127

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE G.U.				96980 500 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
				WELL #: 4H	RRCID -> 277770	COMPL. DATE 07/03/2015	TOTAL DEPTH 13027	PERF. 9708	-	9760						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "B"					97491 190 154235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY					
					WELL #:	3	RRCID ->	119678	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	6040 - 6051			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
WILLAMAR (GRABEN 4720) CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS					97491 336 154235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY					
					WELL #:	7	RRCID ->	182920	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4857 - 4861			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) CITATION OIL & GAS CORP. BELL, S.H.					97491 600 154235	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY					
					WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	5212 - 5217			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
WILLAMAR (5150) CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS					97491 700 154235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY					
					WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5199 - 5204			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
WILLAMAR (6350) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "E"					97491 913 154235	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY					
					WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6076 - 6159			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST CITATION OIL & GAS CORP. BELL, S. H. SR. ESTATE		97498 001 154235	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY							
WELL #:		1	RRCID -> 068004	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 7737	-	7792				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) CITATION OIL & GAS CORP. BUCY		97498 045 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY							
WELL #:		6	RRCID -> 197026	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 3870	-	3883				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, L C		97498 125 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY							
WELL #:		5	RRCID -> 203868	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4326	-	4330				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) CITATION OIL & GAS CORP. LOZANO, ANTONIO		97498 130 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY							
WELL #:		10	RRCID -> 206808	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 4461	-	4468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LENORA C.		97498 180 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY							
WELL #:		4	RRCID -> 193086	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4535	-	4541				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)			97498 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235													
RAYMOND, LEONORA C.			WELL #: 3	RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 4741						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY			WELL #: 7	RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4688 - 4698						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)			97498 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235													
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #: M 14	RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4700						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)			97498 405	ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235													
RAYMOND, LEONORA C.			WELL #: 3	RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6250)			97498 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
SHOCO PRODUCTION LLC			778196													
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE			WELL #: 170	RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)			97498 675	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235													
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #: M 29	RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)				//CONT.//		97498 675	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.				//CONT.//		154235													
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				WELL #:		35	RRCID ->	152572	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6284 -	6298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				WELL #:		37	RRCID ->	159686	COMPL. DATE	07/28/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6248 -	6260				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLAMAR, WEST (SM-4100)						97498 855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.						154235													
BUCY				WELL #:		6	RRCID ->	195754	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4084 -	4132				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLMANN						97706 001	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.						453170													
BEUTNAGEL				WELL #:		1	RRCID ->	285615	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4087 -	4088				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.						606605	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN PATRICIO						
COFFIN				WELL #:		1	RRCID ->	136023	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3354 -	3360				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 126904		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLMANN, NORTH (2850)		97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
KASTNER, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 135968		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILSON, J.E. (6850 SD)			97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
VAQUILLAS RANCH I			WELL #: 42		RRCID -> 289629		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6620 - 6734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7						N	NO RPT			-0-
YEARY (CAMPBELL)			99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION			484025													
STATE TRACT 81			WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82			WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7590 - 7595					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
YEARY (FIMBLE)			99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION			484025													
GOETSCH, D. L. D., UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 81			WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84			WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YEARY (HUFF)				99323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601										
HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8551 - 10747			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YEARY (JOHNSON)				99323 450	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YEARY (KNOX) LAMAY CORPORATION STATE TR. 81			//CONT.// //CONT.// WELL #:			99323 500 484025 2 U	ASSOCIATED RRCID -> 032402		ONE WELL COMPL. DATE 02/24/1964			CNTY: KLEBERG TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
YEARY (MORGAN) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 82						99323 600 484025	NON-ASSOCIATED 3 U		ONE WELL RRCID -> 015287			CNTY: KLEBERG COMPL. DATE 12/26/1961			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
YEARY (MORGAN, LOWER) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 84						99323 650 484025	NON-ASSOCIATED 3 L		ONE WELL RRCID -> 032445			CNTY: KLEBERG COMPL. DATE 12/04/1963			TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
YEARY (MORGAN, UPPER) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 84						99323 700 484025	NON-ASSOCIATED 2 U		ONE WELL RRCID -> 015266			CNTY: KLEBERG COMPL. DATE 11/10/1961			TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					154
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					154
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					154
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					154
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					154
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					154
YEARY (MORGAN, UPPER, W) WJC, INC. SCHONEFELD B						99323 706 888140	NON-ASSOCIATED 1		ONE WELL RRCID -> 203946			CNTY: KLEBERG COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862			
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA)			99323 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION			484025																
STATE TRACT 84			WELL #:			3 U RRCID -> 032444			COMPL. DATE 12/04/1963			TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
YEARY (STARKEY)			99323 850			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION			484025																
STATE TRACT 82			WELL #:			3 M RRCID -> 015294			COMPL. DATE 12/26/1962			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A							
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YEARY (STUBBS)			99323 900			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: KLEBERG							
FINALY RESOURCES LLC			268323																
GOETSCH, D.L.D.			WELL #:			1 RRCID -> 125260			COMPL. DATE 09/26/1987			TOTAL DEPTH 10691 PERF. 2300 - 3150							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAMAY CORPORATION			484025																
STATE TRACT 82			WELL #:			2 L RRCID -> 015308			COMPL. DATE 01/03/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 81			WELL #:			2 M RRCID -> 032721			COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
STATE TRACT 84		WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
YTURRIA (FIRST MASSSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601							
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3074

YTURRIA (VELA)			99549 583			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601															
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 6			RRCID -> 242322			COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
YTURRIA (VICKSBURG 4500)			99549 594			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601															
CHAPOTAL LAND CO. -A-			WELL #: 13			RRCID -> 172541			COMPL. DATE 11/00/1964			TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YTURRIA (3700)			99549 726			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
PETROVYBE OPCO LLC			101779															
SAMANO			WELL #: 22			RRCID -> 232787			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YTURRIA, NE. (FRIO 4350)			99552 280			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425															
YTURRIA L & L			WELL #: 2			RRCID -> 146110			COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)			99552 800			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425															
FLORES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 117753			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)				99552 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601														
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511	- 6634				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE	
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	2	Y	1	1	1				1	
						1	9											
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	37	1	1232	2	Y	-0-						1	
03	1302 N	892	-0-	-410	-0-	17	1	875	2	Y	-0-						1	
04	1320 N	781	-0-	-539	-0-	781	2			Y	-0-						1	
05	1395 N	809	-0-	-586	-0-	774	2	35	9	Y	32	26	1				7	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT						7	
YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815	- 4829				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071	- 5092				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
YZAGUIRRE (NIMMO)				99591 070	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				891175														
CAMERON, DON ET AL				WELL #:	2A	RRCID ->	015334	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
YZAGUIRRE (4450)				99591 245	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
YZAGUIRRE				WELL #:	2	RRCID ->	159031	COMPL. DATE	04/20/2026	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	3410	- 3430				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
YZAGUIRRE (4540)				99591 260	ASSOCIATED		49B				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
SLICK 230				WELL #:	3	RRCID ->	205595	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	4550	- 4554				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

YZAGUIRRE (5600)																
WAGNER OIL COMPANY																
DON CAMERON ET AL G.U.																
99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
891175																
WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
Z-BAR (WILCOX)																
CENTRAL GULF PETROLEUM INC																
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE																
99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
100403																
WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110																
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO CORPATON/STATE																
WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE																
WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE																
WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE																
WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZAPATA (QUEEN CITY)				99663 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ, DELIA M.				WELL #: 2	RRCID -> 181876	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 1862	-	1872	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ZAPATA (REKLAW 4300)				99663 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 175337	COMPL. DATE 11/13/1999	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 3730	-	3800	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VELA-CUELLAR				WELL #: 4	RRCID -> 176969	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 3724	-	3804	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
URIBE				WELL #: 01	RRCID -> 289593	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 3936	-	3954	
01	2139 #	1969	-0-	-170	-0-	269 1	1700 2	N	-0-		-0-
02	1932 #	1298	-0-	-634	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
03	2139 #	1543	-0-	-596	-0-	219 1	1324 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1402	-0-	-518	-0-	212 1	1190 2	N	-0-		-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	237 1	1358 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAPATA, SE. (WILCOX)				99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SWANTNER, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 075447	COMPL. DATE 02/04/1978	TOTAL DEPTH 10868	PERF. N/A			
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
VELA-CUELLAR				WELL #: 3	RRCID -> 175333	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9789	-	9807	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)												CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY														
SWANTNER G. R. "A"														
		//CONT.//		99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	3088	-0-	-136	-0-	3088 2			N	-0-			-0-
02		2912 X	2462	-0-	-450	-0-	2462 2			N	-0-			-0-
03		2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489 2			N	-0-			-0-
04		3000 X	2320	-0-	-680	-0-	2320 2			N	-0-			-0-
05		3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715 2			N	-0-			-0-
06		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-0-
SWANTNER, G. R. "A"														
		WELL #:		3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SWANTNER, G. R. "A"														
		WELL #:		4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066				
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
VASQUEZ, ROMERO J.														
		WELL #:		4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VELENO														
		WELL #:		6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RMT "C"														
		WELL #:		3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEXANDER "A"														
		WELL #:		3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874				
01		3286 X	2198	-0-	-1088	-0-	155 1	2043 2		N	-0-			-0-
02		2968 X	1729	-0-	-1239	-0-	123 1	1606 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	1737	-0-	-1549	-0-	126 1	1611 2		N	-0-			-0-
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	262 1	3421 2		N	-0-			-0-
05		2325 X	2039	-0-	-286	-0-	143 1	1896 2		N	-0-			-0-
06		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
CUELLAR, J. VELA																

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3080

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BHCH			WELL #:		1	RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL	DEPTH 11060	PERF. 7270	-	8992				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUELLAR, J. VELA					WELL #:	11	RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL	DEPTH 11338	PERF. 7832	-	10190			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASQUEZ, ROMEO J. B					WELL #:	1	RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL	DEPTH 11752	PERF. 8166	-	9571			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASQUEZ, ROMEO J. B					WELL #:	2	RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL	DEPTH 11720	PERF. 7180	-	9984			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC					857512													
LAS CLAVELLINAS RANCH 36					WELL #:	1	RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 7435	-	7568			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
ZONE 21-B TREND					99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.					253162													
KING RANCH BORREGOS					WELL #:	80 T	RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL	DEPTH 8000	PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/24/2026													

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID -> 071522		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID -> 072339		COMPL. DATE 03/26/1977		TOTAL DEPTH 8198		PERF. N/A
01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	505 1	7010 3	Y	-0-		-0-
02	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	687 1	6560 3	Y	-0-		-0-
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	666 1	7243 3	Y	-0-		-0-
04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	702 1	6936 3	Y	-0-		-0-
05	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	618 1	7180 3	Y	-0-		-0-
06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	480 1	7120 3	Y	-0-		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID -> 081097		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6785 - 6789
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID -> 165386		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 6572 - 6680
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026											
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID -> 013810		COMPL. DATE 00/62/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6900 - 6943
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID -> 013813		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 6767 - 6840
01	43865 X	23311	-0-	-20554	-0-	22920 3	391 9	Y	355	329 1	96
02	39620 X	21027	-0-	-18593	-0-	20625 3	402 9	Y	365	391 1	70
03	DLQ G-10	26304	-0-	26304	26304	25781 3	523 9	Y	475	459 1	86
04	DLQ G-10	22626	-0-	22626	48930	22267 3	359 9	Y	326	356 1	56
05	DLQ G-10	23901	-0-	23901	72831	23502 3	399 9	Y	363	354 1	65
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	72831		Y	NO RPT			65
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID -> 013814		COMPL. DATE 00/31/1905		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6785 - 6830
01	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	22017 3	402 9	Y	365	336 1	98
02	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	21658 3	426 9	Y	387	411 1	74
03	22599 X	22154	-0-	-445	-0-	21658 3	496 9	Y	451	442 1	83
04	21870 X	20970	-0-	-900	-0-	20641 3	329 9	Y	299	330 1	52
05	24459 X	22156	-0-	-2303	-0-	21786 3	370 9	Y	336	328 1	60
06	23670 X	NO RPT	-0-	-23670	-0-		Y	NO RPT			60

ZONE 21-B TREND										//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC										//CONT.//		505860											
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT										WELL #:		1125CT		RRCID -> 013816		COMPL. DATE 04/18/1911		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6914 - 6940			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT										WELL #:		1134CT		RRCID -> 013817		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6795 - 6860	
01	14B2	EXT		1522		-0-		1522		1930		1509	3		13	9	Y	12		22	1		6
02	2023	X		93		-0-		-1930		-0-		93	3				Y	-0-					6
03	0	X		-0-		-0-		-0-		-0-							Y	-0-					6
04	900	N		189		-0-		-711		-0-		189	3				Y	-0-		3	1		3
05	233	N		233		-0-		-0-		-0-		232	3		1	9	Y	1		4	1		0
06	0	N		NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT										WELL #:		2061S		RRCID -> 013823		COMPL. DATE 00/34/1921		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						244
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						244
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						244
04	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						244
05	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						244
06	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						244
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT										WELL #:		1177 C		RRCID -> 044879		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 6946 - 7012			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SEELIGSON/21-B/ UNIT										WELL #:		1179CH		RRCID -> 044880		COMPL. DATE 00/90/1964		TOTAL DEPTH		7718 PERF. N/A			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT										WELL #:		1065 C		RRCID -> 072759		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 6820 - 6862			
01	14B2	EXT		1520		-0-		1520		2077		1510	3		10	9	Y	9		22	1		6
02	2242	X		165		-0-		-2077		-0-		165	3				Y	-0-		3	1		3
03	0	X		-0-		-0-		-0-		-0-							Y	-0-					3
04	750	N		207		-0-		-543		-0-		206	3		1	9	Y	1		3	1		1
05	234	N		234		-0-		-0-		-0-		234	3				Y	-0-		1	1		-0-
06	0	N		NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT										WELL #:		1160 C		RRCID -> 075220		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH		7300 PERF. N/A			
01	14B2	EXT		224		-0-		224		783		218	3		6	9	Y	5		5	1		1
02	962	X		179		-0-		-783		-0-		179	3				Y	-0-					1
03	0	X		-0-		-0-		-0-		-0-							Y	-0-					1
04	210	N		195		-0-		-15		-0-		193	3		2	9	Y	2		3	1		-0-
05	211	N		211		-0-		-0-		-0-		211	3				Y	-0-					-0-
06	0	N		NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND														CAPACITY														CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC														NON-ASSOCIATED																	
SEELIGSON 21-B UNIT														WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750																	
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	23714 X			23714		-0-	-0-	-0-			23345	3		369	9	Y	335		335	1				80							
02	23436 X			20718		-0-	-2718	-0-			20307	3		411	9	Y	374		385	1				69							
03	DLQ G-10			25350		-0-	25350	25350			24848	3		502	9	Y	456		442	1				83							
04	DLQ G-10			21902		-0-	21902	47252			21555	3		347	9	Y	315		344	1				54							
05	DLQ G-10			23138		-0-	23138	70390			22751	3		387	9	Y	352		343	1				63							
06	0 X			NO RPT		-0-	-0-	70390								Y	NO RPT							63							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690																	
01	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
02	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
03	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
04	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
05	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
06	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578																	
01	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
02	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
03	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
04	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
05	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
06	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	PF UNIT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
02	PF UNIT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
03	PF UNIT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
04	PF UNIT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
05	PF UNIT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
06	PF UNIT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT														WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436																	
01	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
02	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
03	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
04	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
05	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
06	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818																	
01	14B2 EXT			1545		-0-	1545	2046			1520	3		25	9	Y	23		22	1				6							
02	2160 X			114		-0-	-2046	-0-			114	3				Y	-0-		2	1				4							
03	0 X			-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-							4							
04	750 N			158		-0-	-592	-0-			158	3				Y	-0-		3	1				1							
05	150 N			150		-0-	-0-	-0-			150	3				Y	-0-		1	1				-0-							
06	0 N			NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920																	
01	26970 X			24260		-0-	-2710	-0-			23855	3		405	9	Y	368		342	1				100							
02	24360 X			21245		-0-	-3115	-0-			20841	3		404	9	Y	367		396	1				71							
03	DLQ G-10			24668		-0-	24668	24668			24184	3		484	9	Y	440		430	1				81							
04	DLQ G-10			20788		-0-	20788	45456			20461	3		327	9	Y	297		327	1				51							
05	DLQ G-10			21965		-0-	21965	67421			21596	3		369	9	Y	335		326	1				60							
06	0 X			NO RPT		-0-	-0-	67421								Y	NO RPT							60							

ZONE 21-B TREND										//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC												701613										
DE TIJERINA, H.C.										WELL #:		72 U		RRCID -> 049851		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7248		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DE TIJERINA, H. C.										WELL #:		4		RRCID -> 052343		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7124 - 7134		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DE TIJERINA, H. C.										WELL #:		36 L		RRCID -> 060989		COMPL. DATE 09/19/1964		TOTAL DEPTH 7516		PERF. N/A		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
DE TIJERINA, H. C.										WELL #:		75		RRCID -> 068871		COMPL. DATE 07/30/1965		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7132 - 7174		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DE TIJERINA, H.C.										WELL #:		33 C		RRCID -> 072756		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7117 - 7156		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DE TIJERINA										WELL #:		17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7118 - 7158		
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					30				
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30				
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30				
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30				
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					30				
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					30				
DE TIJERINA, H.C.										WELL #:		88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7101 - 7111		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613												
CANALES, A. T.		WELL #:		5		RRCID -> 281686		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 7172 - 7177				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3			N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-		149 3			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3			N	-0-					-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 238 L		RRCID -> 054721		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611		PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 8 L		RRCID -> 128731		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6155 - 6376						
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 1PF		RRCID -> 139772		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 246-U		RRCID -> 149251		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 6004 - 6112						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
DULANEY BRUNI														
99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
102824														
WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	3			3
						3	9							
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	137	2	13	9	N	12			15
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	2			17
						2	9							
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	3			20
						3	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMASMA, RAY J.														
386310														
WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZWEBB (10350)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
DULANEY-BRUNI														
99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
102824														
WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809														
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			4
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	3			7
						3	9							
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	137	2	13	9	Y	12			19
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	2			21
						2	9							
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	3			24
						3	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
DULANEY-BRUNI														
WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600														
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-			5
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	Y	2			7
						2	9							
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	118	2	12	9	Y	11			18
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	1			19
						1	9							
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	8	1	30	2	Y	1			20
						1	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
DULANEY-BRUNI														
WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278														
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	2	Y	-0-			25
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	138	2	Y	6			31
						7	9							
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1121	2	111	9	Y	101			132
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	13			145
						14	9							
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	154	1	548	2	Y	21			166
						23	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SLATOR RANCH "A"														
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	1605 1	4275 2	Y	21				24	
02	5208 X	4697	-0-	-511	-0-	1331 1	3312 2	Y	49	51 1			22	
03	5766 X	5511	-0-	-255	-0-	1464 1	4017 2	Y	27	29 1			20	
04	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	1713 1	3962 2	Y	38	56 1			2	
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	1790 1	4177 2	Y	20	16 1			6	
06	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	22 9		Y	NO RPT				6	
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	113 1	302 2	Y	-0-				-0-	
02	532 N	356	-0-	-176	-0-	102 1	254 2	Y	-0-				-0-	
03	992 N	342	-0-	-650	-0-	91 1	251 2	Y	-0-				-0-	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	195 1	452 2	Y	-0-				-0-	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	206 1	481 2	Y	-0-				-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076														
01	496 N	303	-0-	-193	-0-	83 1	220 2	Y	-0-				8	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	161 1	402 2	Y	-0-				8	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	203 1	557 2	Y	-0-				8	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	213 1	492 2	Y	-0-				8	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	206 1	481 2	Y	-0-				8	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				8	
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7126 - 7282														
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	3 1	7 2	Y	-0-				-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-				-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 2	Y	-0-				-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	Y	-0-				-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	Y	-0-				-0-	
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870														
01	3813 X	3036	-0-	-777	-0-	827 1	2202 2	Y	6				23	
02	3444 X	1381	-0-	-2063	-0-	391 1	973 2	Y	15	15 1			23	
03	3813 X	1619	-0-	-2194	-0-	430 1	1180 2	Y	8	9 1			22	
04	3690 X	1442	-0-	-2248	-0-	432 1	997 2	Y	12	17 1			17	
05	3813 X	1181	-0-	-2632	-0-	354 1	827 2	Y	-0-				17	
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT				17	

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SLATOR RANCH "B"														
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 103601														
WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1365	-0-	-1487	-0-	370	1	984	2	Y	10			13
02	1708 X	1142	-0-	-566	-0-	320	1	796	2	Y	24	25	1	12
03	1302 X	1077	-0-	-225	-0-	284	1	778	2	Y	14	15	1	11
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	471	1	1090	2	Y	20	28	1	3
05	1364 X	1293	-0-	-71	-0-	388	1	905	2	Y	-0-			3
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			3
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	Y	-0-			7
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	138	1	343	2	Y	-0-			7
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	158	1	434	2	Y	-0-			7
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	156	1	360	2	Y	-0-			7
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	154	1	358	2	Y	-0-			7
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			7
BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920														
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740														
01	4185 X	2272	-0-	-1913	-0-	84	1	2160	2	Y	25			37
02	3780 X	3612	-0-	-168	-0-	1032	1	2562	2	Y	16	53	1	-0-
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	790	1	2785	2	Y	27			27
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	736	1	2036	2	Y	24	51	1	-0-
05	3999 X	2952	-0-	-1047	-0-	766	1	2160	2	Y	24			24
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			24
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858														
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	241	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	267	1	663	2	Y	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	298	1	819	2	Y	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	361	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	365	1	851	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT/K&H														
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 103601														
WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4838	-0-	-866	-0-	248 32 9	1 4558 2	Y		29		41 1		20
02	5152 X	4908	-0-	-244	-0-	4871 2	37 9	Y		34		38 1		16
03	5704 X	5684	-0-	-20	-0-	5663 2	21 9	Y		19				35
04	5520 X	5253	-0-	-267	-0-	5202 2	51 9	Y		46		39 1		42
05	5704 X	5515	-0-	-189	-0-	5490 2	25 9	Y		23		40 1		25
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y		NO RPT				25
BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10856 - 10938														
01	558 N	253	-0-	-305	-0-	13 1	240 2	Y		-0-				-0-
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390 2		Y		-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y		-0-				-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y		-0-				-0-
05	434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2		Y		-0-				-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y		NO RPT				-0-
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794														
01	4216 X	3312	-0-	-904	-0-	123 34 9	1 3155 2	Y		31				86
02	3388 X	3190	-0-	-198	-0-	910 21 9	1 2259 2	Y		19		64 1		41
03	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	843 36 9	1 2969 2	Y		33				74
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1113 30 9	1 3079 2	Y		27		69 1		32
05	4092 X	3546	-0-	-546	-0-	920 32 9	1 2594 2	Y		29				61
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y		NO RPT				61
BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10542 - 10564														
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y		-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y		-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y		-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y		-0-				-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2		Y		-0-				-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y		NO RPT				-0-
BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10678 - 10960														
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52 1	957 2	Y		-0-				-0-
02	756 N	23	-0-	-733	-0-	23 2		Y		-0-				-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y		-0-				-0-
04	810 N	564	-0-	-246	-0-	564 2		Y		-0-				-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y		-0-				-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y		NO RPT				-0-
BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 10708 - 11035														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//			103601													
BMT/K&H			WELL #:			1Z			RRCID -> 178722			COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			2A			RRCID -> 179281			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			4D			RRCID -> 179473			COMPL. DATE 08/23/2023			TOTAL DEPTH 11632 PERF. 9439 - 9449				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			3A			RRCID -> 179771			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			1X			RRCID -> 179827			COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846				
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	18	1	338	2	Y	-0-						-0-	
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-						-0-	
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-						-0-	
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-						-0-	
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			Y	-0-						-0-	
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BMT/K&H			WELL #:			2E			RRCID -> 180177			COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			4Z			RRCID -> 180279			COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859				
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-						-0-	
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-						-0-	
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-						-0-	
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-						-0-	
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-						-0-	
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT						-0-	

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT/K&H														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103601																	
WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1147 N	796	-0-	-351	-0-	41	1	755	2	Y	-0-			1			
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			1			
03	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-			1			
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2			Y	-0-			1			
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			Y	-0-			1			
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			1			
BMT/K&H WELL #: 5A RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10162																	
01	1209 N	706	-0-	-503	-0-	36	1	670	2	Y	-0-			2			
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			2			
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-			2			
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			2			
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-			2			
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			2			
BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526																	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-			
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-			-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-			
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-			
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810																	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-			
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-			
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-			
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-			-0-			
05	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2			Y	-0-			-0-			
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502																	
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	135	1	2487	2	Y	-0-			-0-			
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-			
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-			
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-			
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			-0-			
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-			

ZWEBB (10350)			//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA										
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601																	
MCGRATH			WELL #:		1	RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10336 - 10376										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-		-4		-0-				10	1	17	2	Y	-0-				-0-	
02	56	N	10	-0-		-46		-0-				4	1	6	2	Y	-0-				-0-	
03	31	N	23	-0-		-8		-0-				17	1	6	2	Y	-0-				-0-	
04	55	N	55	-0-		-0-		-0-				14	1	41	2	Y	-0-				-0-	
05	112	N	112	-0-		-0-		-0-				31	1	81	2	Y	-0-				-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-		-30		-0-								Y	NO RPT				-0-	

BMT/K&H			WELL #:		6D	RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10578 - 10596										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	

BMT/K&H "B"			WELL #:		3	RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9665 - 9794										
01	1747	N	1747	-0-		-0-		-0-				64	1	1652	2	Y	28				45	
												31	9									
02	1568	N	1405	-0-		-163		-0-				399	1	989	2	Y	15	52	1		8	
												17	9									
03	1736	N	1566	-0-		-170		-0-				339	1	1194	2	Y	30				38	
												33	9									
04	1680	N	1489	-0-		-191		-0-				389	1	1075	2	Y	23	57	1		4	
												25	9									
05	1923	N	1923	-0-		-0-		-0-				496	1	1398	2	Y	26				30	
												29	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-		-1530		-0-								Y	NO RPT				30	

BMT/K&H			WELL #:		5C	RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10310 - 10350										
01	414	N	414	-0-		-0-		-0-				21	1	393	2	Y	-0-				-0-	
02	261	N	261	-0-		-0-		-0-				261	2			Y	-0-				-0-	
03	248	N	180	-0-		-68		-0-				180	2			Y	-0-				-0-	
04	390	N	201	-0-		-189		-0-				201	2			Y	-0-				-0-	
05	279	N	261	-0-		-18		-0-				261	2			Y	-0-				-0-	
06	180	N	NO RPT	-0-		-180		-0-								Y	NO RPT				-0-	

MCGRATH			WELL #:		2	RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10272 - 10412								
01	1000	N	1000	-0-		-0-		-0-				362	1	638	2	Y	-0-				-0-	
02	840	N	767	-0-		-73		-0-				308	1	459	2	Y	-0-				-0-	
03	930	N	765	-0-		-165		-0-				544	1	221	2	Y	-0-				-0-	
04	900	N	802	-0-		-98		-0-				209	1	593	2	Y	-0-				-0-	
05	837	N	765	-0-		-72		-0-				212	1	553	2	Y	-0-				-0-	
06	750	N	NO RPT	-0-		-750		-0-								Y	NO RPT				-0-	

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT/K&H															//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
															//CONT.// 103601														
															WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01		1330	N		1330	-0-	-0-	-0-		68	1		1244	2	Y	16		22	1				4						
02		1005	N		1005	-0-	-0-	-0-		982	2		23	9	Y	21		25	1				-0-						
03		906	N		906	-0-	-0-	-0-		895	2		11	9	Y	10							10						
04		1290	N		1049	-0-	-241	-0-		1019	2		30	9	Y	27		22	1				15						
05		1116	N		524	-0-	-592	-0-		511	2		13	9	Y	12		21	1				6						
06		870	N	NO	RPT	-0-	-870	-0-							Y	NO RPT							6						

BMT/K&H															WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214														
01		2201	N		1760	-0-	-441	-0-		90	1		1657	2	Y	12		16	1				4						
02		2800	N		2829	-0-	29	-0-	29	2812	2		17	9	Y	15		17	1				2						
03		2201	N		2001	-0-	-200	-0-		1992	2		9	9	Y	8							10						
04		3000	N		4161	-0-	1161	1161		4142	2		19	9	Y	17		16	1				11						
05		3908	X		2747	-0-	-1161	-0-		2737	2		10	9	Y	9		16	1				4						
06		2130	X	NO	RPT	-0-	-2130	-0-							Y	NO RPT							4						

BMT/K&H															WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006														
01		269	N		269	-0-	-0-	-0-		14	1		255	2	Y	-0-							1						
02		379	N		379	-0-	-0-	-0-		379	2				Y	-0-							1						
03		400	N		400	-0-	-0-	-0-		400	2				Y	-0-							1						
04		374	N		374	-0-	-0-	-0-		374	2				Y	-0-							1						
05		434	N		335	-0-	-99	-0-		335	2				Y	-0-							1						
06		390	N	NO	RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT							1						

BMT/K&H															WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900														
01		174	N		174	-0-	-0-	-0-		9	1		165	2	Y	-0-							-0-						
02		93	N		93	-0-	-0-	-0-		93	2				Y	-0-							-0-						
03		214	N		214	-0-	-0-	-0-		214	2				Y	-0-							-0-						
04		165	N		165	-0-	-0-	-0-		165	2				Y	-0-							-0-						
05		166	N		166	-0-	-0-	-0-		166	2				Y	-0-							-0-						
06		210	N	NO	RPT	-0-	-210	-0-							Y	NO RPT							-0-						

BMT/K&H															WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559														
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-						

BMT/K&H															WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926														
01		713	N		521	-0-	-192	-0-		27	1		494	2	Y	-0-							2						
02		779	N		779	-0-	-0-	-0-		779	2				Y	-0-							2						
03		857	N		857	-0-	-0-	-0-		857	2				Y	-0-							2						
04		615	N		615	-0-	-0-	-0-		615	2				Y	-0-							2						
05		868	N		613	-0-	-255	-0-		613	2				Y	-0-							2						
06		840	N	NO	RPT	-0-	-840	-0-							Y	NO RPT							2						

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//			103601														
BMT/K&H			WELL #:			3C			RRCID -> 186074			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			86	1	1584	2	Y	15	20	1			8	
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			17	9										
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-			1686	2	19	9	Y	17	19	1			6	
04		1620 N	1530	-0-	-90	-0-			1693	2	11	9	Y	10					16	
05		1891 N	1556	-0-	-335	-0-			1507	2	23	9	Y	21	20	1			17	
06		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			1543	2	13	9	Y	12	20	1			9	
												NO RPT						9		
BMT/K&H			WELL #:			5X			RRCID -> 186786			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961					
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			52	1	963	2	Y	13	16	1			-0-	
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			14	9										
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1514	2	17	9	Y	15	14	1			1	
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-			1334	2	9	9	Y	8					9	
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			979	2	20	9	Y	18	16	1			11	
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			1331	2	10	9	Y	9	16	1			4	
												NO RPT						4		
BMT/K&H			WELL #:			1J			RRCID -> 186826			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426					
01		2790 X	2438	-0-	-352	-0-			126	1	2312	2	Y	-0-					-0-	
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-			3494	2			Y	-0-					-0-	
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-			3128	2			Y	-0-					-0-	
04		2700 X	2177	-0-	-523	-0-			2177	2			Y	-0-					-0-	
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-			3107	2			Y	-0-					-0-	
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			5Z			RRCID -> 186871			COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			7A			RRCID -> 187359			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BMT/K&H			WELL #:			8D			RRCID -> 187777			COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776					
01	31	N	26	-0-	-5	-0-			1	1	25	2	Y	-0-					-0-	
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62	2			Y	-0-					-0-	
03	62	N	23	-0-	-39	-0-			23	2			Y	-0-					-0-	
04	30	N	1	-0-	-29	-0-			1	2			Y	-0-					-0-	
05	62	N	3	-0-	-59	-0-			3	2			Y	-0-					-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					-0-	

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC BMT/K&H															//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
															//CONT.// 103601														
															WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
01	4054 X	4054	-0-		-0-	-0-		206 52 9	1 3796	2	Y		47		66	1					14								
02	4075 X	4075	-0-		-0-	-0-		4009	2	66	9	Y	60		67	1					7								
03	3249 X	3249	-0-		-0-	-0-		3215	2	34	9	Y	31								38								
04	2914 X	2914	-0-		-0-	-0-		2829	2	85	9	Y	77		65	1					50								
05	3349 X	3349	-0-		-0-	-0-		3308	2	41	9	Y	37		65	1					22								
06	2790 X	NO RPT	-0-		-2790	-0-						Y	NO RPT								22								
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050																													
01	93 N	15	-0-		-78	-0-		1	1	14	2	Y	-0-								-0-								
02	84 N	41	-0-		-43	-0-		41	2			Y	-0-								-0-								
03	98 N	98	-0-		-0-	-0-		98	2			Y	-0-								-0-								
04	299 N	299	-0-		-0-	-0-		299	2			Y	-0-								-0-								
05	773 N	773	-0-		-0-	-0-		773	2			Y	-0-								-0-								
06	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-						Y	NO RPT								-0-								
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878																													
01	479 N	479	-0-		-0-	-0-		131	1	348	2	Y	-0-								-0-								
02	473 N	473	-0-		-0-	-0-		136	1	337	2	Y	-0-								-0-								
03	465 N	460	-0-		-5	-0-		123	1	337	2	Y	-0-								-0-								
04	450 N	439	-0-		-11	-0-		132	1	307	2	Y	-0-								-0-								
05	527 N	416	-0-		-111	-0-		125	1	291	2	Y	-0-								-0-								
06	450 N	NO RPT	-0-		-450	-0-						Y	NO RPT								-0-								
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212																													
01	62 N	6	-0-		-56	-0-		6	2			Y	-0-								-0-								
02	56 N	11	-0-		-45	-0-		11	2			Y	-0-								-0-								
03	13 N	9	-0-		-4	-0-		9	2			Y	-0-								-0-								
04	55 N	55	-0-		-0-	-0-		55	2			Y	-0-								-0-								
05	159 N	159	-0-		-0-	-0-		159	2			Y	-0-								-0-								
06	9 N	NO RPT	-0-		-9	-0-						Y	NO RPT								-0-								
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696																													
01	4836 X	4136	-0-		-700	-0-		1497	1	2639	2	Y	-0-								32								
02	4368 X	3511	-0-		-857	-0-		1410	1	2101	2	Y	-0-								32								
03	4836 X	2437	-0-		-2399	-0-		1734	1	703	2	Y	-0-								32								
04	5115 X	5115	-0-		-0-	-0-		1333	1	3782	2	Y	-0-		32	1					-0-								
05	5062 X	5062	-0-		-0-	-0-		1401	1	3661	2	Y	-0-								-0-								
06	3990 X	NO RPT	-0-		-3990	-0-						Y	NO RPT								-0-								
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598																													
01	1673 N	1673	-0-		-0-	-0-		606	1	1067	2	Y	-0-								-0-								
02	1758 N	1758	-0-		-0-	-0-		680	1	1014	2	Y	58								58								
03	1787 N	1787	-0-		-0-	-0-		64 9	1	515	2	Y	3								61								
04	1783 N	1783	-0-		-0-	-0-		1269 3 9	1	1261	2	Y	70		101	1					30								
05	1953 N	1612	-0-		-341	-0-		445 77 9	1	1166	2	Y	-0-								30								
06	1740 N	NO RPT	-0-		-1740	-0-		446	1			Y	NO RPT								30								

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC MCGRATH												CNTY: ZAPATA					
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103601																	
WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		4 1		8 2	Y	-0-			-0-			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-			
03	11 N	4	-0-	-7	-0-		3 1		1 2	Y	-0-			-0-			
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		13 1		36 2	Y	-0-			-0-			
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		16 1		40 2	Y	-0-			-0-			
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MCGRATH												WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MCGRATH "A"												WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717					
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		102 1		179 2	Y	-0-			-0-			
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		92 1		138 2	Y	-0-			-0-			
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-		205 1		83 2	Y	-0-			-0-			
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-		99 1		282 2	Y	-0-			-0-			
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-		93 1		244 2	Y	-0-			-0-			
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-			
STATE TRACT 838												WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979					
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		385 1		1029 2	N	5			60			
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		462 1		1845 2	N	23			83			
03	3100 N	3909	-0-	809	809		25 9		9 9	N	8			91			
04	3000 N	2451	-0-	-549	260		163 1		2271 2	N	15			106			
05	2045 N	1785	-0-	-260	-0-		17 9							106			
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-		391 1		1394 2	N	-0-			106			
MCGRATH "B"												WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9060 - 9084					
01	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 2			Y	-0-			-0-			
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 1		1 2	Y	-0-			-0-			
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2 1		5 2	Y	-0-			-0-			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-			-0-			
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MCGRATH "A"												WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

ZWEBB (10350) MOUNTAIN V TEXAS, LLC CABEZON														
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 103601														
WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	655	-0-	-244	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094														
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-			56
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			56
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-	18	1	38
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			38
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			38
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			38
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294														
01	403 N	207	-0-	-196	-0-	5	1	104	2	Y	89	188	1	58
						98	9							
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	132	2	69	9	Y	63			121
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	255	2	44	9	Y	40	161	1	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	259	2	44	9	Y	40			40
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	264	2	94	9	Y	85			125
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			125
CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863														
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J. 386310 WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11506 - 12459														
01	5115 X	4975	-0-	-140	-0-	1428	1	3457	2	Y	82			193
						90	9							
02	3584 X	2688	-0-	-896	-0-	160	1	2528	2	Y	-0-			193
03	3968 X	3022	-0-	-946	-0-	309	1	2680	2	Y	30	156	1	67
						33	9							
04	4800 X	3041	-0-	-1759	-0-	630	1	2411	2	Y	-0-			67
05	4960 X	3502	-0-	-1458	-0-	642	1	2697	2	Y	148			215
						163	9							
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			215

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3098

ZWEBB (10350) HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		99930 500 386310 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 198842		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2014				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	870	18 9	2108	2	Y	16					122
02	2212	N	1564	-0-	-648	-0-	93	4 9	1467	2	Y	4					126
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	229	19 9	1991	2	Y	17	117	1			26
04	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	447	1	1711	2	Y	-0-					26
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	494	46 9	2073	2	Y	42					68
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					68
RAY J THOMASMA "B"			WELL #:		11	RRCID -> 204778	COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335						
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	131	6 9	317	2	Y	5					39
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	22	1 9	348	2	Y	1					40
03	496	N	198	-0-	-298	-0-	20	7 9	171	2	Y	6	37	1			9
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	73	1	279	2	Y	-0-					9
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	72	23 9	303	2	Y	21					30
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					30
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		14	RRCID -> 208855	COMPL. DATE 12/02/2004				TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMASMA, RAY J. "B"			WELL #:		10	RRCID -> 223916	COMPL. DATE 05/22/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676						
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	99	9 9	240	2	Y	8					21
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					21
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	11 9	468	2	Y	10	22	1			9
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	82	1	312	2	Y	-0-					9
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	14 9	315	2	Y	13					22
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					22
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		15	RRCID -> 248002	COMPL. DATE 02/18/2009				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)			//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		18	RRCID ->	255866	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11414	- 11444			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		19	RRCID ->	266971	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11002	- 11834			
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			66
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-		3	1	10	2	N	-0-			66
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-			66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
MCGRATH			WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462	- 10481			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCGRATH			WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219	- 10510			
01	155	N	105	-0-	-50	-0-		93	2	12	9	Y	11	89	1	20
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			Y	-0-			20
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			Y	-0-			20
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			Y	-0-			20
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			Y	-0-			20
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			Y	-0-			20
MCGRATH			WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440	- 10484			
01	2077	X	1231	-0-	-846	-0-		1172	2	59	9	Y	54	101	1	22
02	3724	X	2280	-0-	-1444	-0-		2278	2	2	9	Y	2			24
03	4123	X	3691	-0-	-432	-0-		3657	2	34	9	Y	31			55
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-		2502	2	15	9	Y	14			69
05	2015	X	1968	-0-	-47	-0-		1939	2	29	9	Y	26			95
06	1950	X	437	-0-	-1513	-0-		422	2	15	9	Y	14			109